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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
RIESS		WELL #: 1		RRCID -> 276364		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023											
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848											
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRD OPERATING, LLC				186953											
S. GARY				WELL #:	2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2019 - P/A 03/11/19

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

O'BENCO, INC. 617512
 WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
PONTA E&P LLP				670439								
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	270615	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	1380	PERF.	1359 - 1363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

DOUGLASS GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14598 - 14709
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT	-0-

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

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #:	2-C	RRCID ->	152192	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9752 - 9792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	6217 - 6231	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
PARRISH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF.11102	- 11123	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
GULLEY, MARVIN				WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 234883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)		01088 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 7447 - 7453				
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-			120
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-			120
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-			120
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			120
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			120
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)		01105 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
CYPRESS OPERATING, INC.		195834													
AUGUSTINE		WELL #:		1	RRCID ->	257047	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7571 - 7575				
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)		01727 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7385 - 7427				
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-			30
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	97	1	749	2	N	-0-			30
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	69	1	346	2	N	-0-			30
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-			30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-			30
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	161	1	275	2	N	-0-			30

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7382 - 7387				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FENLEY				WELL #:	1	RRCID ->	015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448	-	7478
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402	-	7418
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KIRKLAND				WELL #:	2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330	-	7350
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

FENLEY				WELL #:	2	RRCID ->	280067	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	7433	-	7458
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75

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

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	236757	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9955	-	10222
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				23
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				23
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				23
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1895 2		94 9	N	85			112
03	2387 N	1304	-0-	-1083	-0-	1304 2			N	-0-			112
04	2100 N	1532	-0-	-568	-0-	1410 2		122 9	N	111	178 1		45
05	2201 N	1401	-0-	-800	-0-	1401 2			N	-0-			45
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	903 2		63 9	N	57			102
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2258 2		81 9	N	74	149 1		27

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: CHEROKEE				
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			N	-0-			110
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-			110
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-			110
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041 2			N	-0-			110
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-			110
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2			N	-0-			110

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883									
BOYD, MABLE				WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	10423 - 10430
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406					CNTY: CHEROKEE				
BICE				WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9782 - 9948
02	3164 X	2925	-0-	-239	-0-	2889 2		36 9	N	33			173
03	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3148 2		68 9	N	62	181 1	1 8	53
04	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3020 2		35 9	N	32			85
05	3410 X	3027	-0-	-383	-0-	3015 2		12 9	N	11			96
06	3150 X	2938	-0-	-212	-0-	2909 2		29 9	N	26	1 8		121
07	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2973 2		26 9	N	24			145

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040					CNTY: CHEROKEE				
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606
02	1008 N	309	-0-	-699	-0-	309 2			N	-0-			86
03	620 N	186	-0-	-434	-0-	186 2			N	-0-			86
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	168 2			N	-0-			86
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2			N	-0-			86
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			86
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			86

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		234
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		234
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		234
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		234
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		234
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		234

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286	
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		40
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		40
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		40
05		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		N	-0-		40
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2		N	-0-		40
*07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		40

TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340	
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		58
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		58
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		58
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		58
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		58
*07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		58

WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378	
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		60
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		60
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853 2	12 9	N	11		71
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680 2	14 9	N	13		84
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672 2	4 9	N	4		88
*07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		88

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SUMMERS		//CONT.//	02080 600 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10058 - 10582
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

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

DAVIS, ANTHONY		WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10224 - 10472
02	1764 N	369	-0-	-1395	-0-	369 2		N	-0-		245
03	1953 N	7	-0-	-1946	-0-	7 2		N	-0-		245
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		245
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		N	-0-		245
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		245
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		245

HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10142 - 10774
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	33 1	716 2	N	-0-		57
03	1116 N	801	-0-	-315	-0-	35 1	766 2	N	-0-		57
04	1080 N	625	-0-	-455	-0-	27 1	587 2	N	10		67
						11 9					
05	837 N	617	-0-	-220	-0-	27 1	590 2	N	-0-		67
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	28 1	599 2	N	-0-		67
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	25 1	548 2	N	-0-		67

HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID ->	232695	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10478 - 10874
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	70 1	1529 2	N	-0-		181
03	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	73 1	1594 2	N	-0-		181
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	75 1	1640 2	N	-0-		181
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	87 1	1895 2	N	-0-		181
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	90 1	1966 2	N	-0-		181
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	97 1	2104 2	N	-0-		181

ROSE TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10607 - 10670
02	700 N	593	-0-	-107	-0-	26 1	567 2	N	-0-		125
03	837 N	524	-0-	-313	-0-	23 1	501 2	N	-0-		125
04	750 N	395	-0-	-355	-0-	17 1	378 2	N	-0-		125
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	23 1	497 2	N	-0-		125
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	21 1	454 2	N	-0-		125
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	N	-0-		125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2268 N	2160	-0-	-108	-0-	95 1	2065 2	N	-0-	-0-	
03	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	107 1	2320 2	N	-0-	-0-	
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 2	N	-0-	-0-	
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	122 1	2656 2	N	-0-	-0-	
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	103 1	2243 2	N	-0-	-0-	
07	2511 N	2330	-0-	-181	-0-	102 1	2228 2	N	-0-	-0-	

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
SHERMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	103 1	584 2	N	-0-	-0-	
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	101 1	667 2	N	-0-	-0-	
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	105 1	612 2	N	-0-	-0-	
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	107 1	642 2	N	-0-	-0-	
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	97 1	572 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	121 1	597 2	N	-0-	-0-	

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-			Y	-0-	26	
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	632 1	2281 2	Y	-0-	26	
04	1800 N	1466	-0-	-334	-0-	266 1	1194 2	Y	5	31	
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	478 1	1951 2	Y	-0-	31	
06	2490 N	1694	-0-	-796	-0-	434 1	1260 2	Y	-0-	31	
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	513 1	1792 2	Y	-0-	31	

HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	756 N	512	-0-	-244	-0-	77 1	435 2	N	-0-	125	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	101 1	666 2	N	-0-	125	
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	64 1	374 2	N	-0-	125	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	113 1	672 2	N	-0-	125	
06	750 N	572	-0-	-178	-0-	83 1	489 2	N	-0-	125	
07	465 N	249	-0-	-216	-0-	42 1	207 2	N	-0-	125	

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1078 1	4518 2	N	-0-	48	
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1000 1	3610 2	N	-0-	48	
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	674 1	3026 2	N	-0-	48	
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	1147 1	4682 2	N	-0-	48	
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	1120 1	3253 2	N	-0-	48	
*07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	1149 1	4019 2	N	-0-	48	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
SINGSON-STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7705 - 11187		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7750 - 11131
02	672 N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-	77
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	N	-0-	77
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	100	1	582	2	N	-0-	77
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-	77
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-	77
07	713 N	229	-0-	-484	-0-	39	1	190	2	N	-0-	77

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8449 - 14166
02	2268 X	1983	-0-	-285	-0-	382	1	1601	2	Y	-0-	9
03	2511 X	455	-0-	-2056	-0-	99	1	356	2	Y	-0-	9
04	2430 X	1585	-0-	-845	-0-	289	1	1296	2	Y	-0-	9
05	2139 X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
07	1643 N	219	-0-	-1424	-0-	49	1	170	2	Y	-0-	9

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

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	7336 - 11685
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-	-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8145 - 12199
02	2321 N	1531	-0-	-790	-0-	295	1	1236	2	Y	-0-	-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	411	1	1482	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	915	-0-	-615	-0-	166	1	745	2	Y	4	4
						4	9					
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-	4
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	4
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	4

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7692 - 12604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4984 X	1351	-0-	-3633	-0-	27 1	1324 2	N	-0-			68
03		5518 X	1629	-0-	-3889	-0-	33 1	1596 2	N	-0-			68
04		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	28 1	1402 2	N	-0-			68
05		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	387 1	1479 2	N	-0-			68
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	332 1	1327 2	N	-0-			68
*07		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	390 1	1627 2	N	-0-			68

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7979 - 13757	
02		2744 X	2226	-0-	-518	-0-	45 1	2181 2	N	-0-			25
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	62 1	3014 2	N	-0-			25
04		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	62 1	3120 2	N	-0-			25
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	332 1	3249 2	N	-0-			25
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	364 1	3253 2	N	-0-			25
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	379 1	3236 2	N	-0-			25

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8105 - 12367	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	47 1	196 2	Y	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7867 - 13727	
02		2296 X	1636	-0-	-660	-0-	33 1	1603 2	Y	-0-			12
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	47 1	2305 2	Y	-0-			12
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	57 1	2843 2	Y	-0-			12
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	293 1	2872 2	Y	-0-			12
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	319 1	2843 2	Y	16			28
							18 9						
*07		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	315 1	2692 2	Y	-0-			28

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251769	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7902 - 13301	
02		2324 X	2297	-0-	-27	-0-	46 1	2251 2	Y	-0-			12
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	51 1	2492 2	Y	-0-			12
04		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	56 1	2797 2	Y	-0-			12
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	305 1	2989 2	Y	-0-			12
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	343 1	3059 2	Y	16			28
							18 9						
*07		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	344 1	2936 2	Y	-0-			28

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8153 - 12961	
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	720 1	3018 2	Y	-0-			12
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	862 1	3110 2	Y	-0-			12
04		3090 X	3041	-0-	-49	-0-	554 1	2487 2	Y	-0-			12
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	642 1	2620 2	Y	-0-			12
06		3090 X	2039	-0-	-1051	-0-	522 1	1517 2	Y	-0-			12
07		3193 X	2816	-0-	-377	-0-	626 1	2190 2	Y	-0-			12

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555													
WINSTON UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 253447	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8404	- 11839							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		3780 X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	2	N	-0-				20
03		3658 X	2871	-0-	-787	-0-	57	1	2814	2	N	-0-				20
04		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	7012	2	N	-0-				20
05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-				20
06		4620 X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-				20
07		4774 X	4366	-0-	-408	-0-	458	1	3908	2	N	-0-				20

GREER GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 256152	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7784	- 11585							
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	2	N	-0-				30
03		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	166	1	8116	2	N	-0-				30
04		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	136	1	6798	2	N	-0-				30
05		5642 X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-				30
06		5520 X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-				30
07		5704 X	696	-0-	-5008	-0-	73	1	623	2	N	-0-				30

WILKINSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 258160	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 8099	- 12364							
02		1568 X	1543	-0-	-25	-0-	1543	2			N	-0-				32
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				32
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-				32
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				32
06		2340 N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-				32
07		2573 N	257	-0-	-2316	-0-	257	2			N	-0-				32

WHITTON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 258510	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8058	- 12327							
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				125
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				125
04		1620 N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-				125
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				125
*06		3000 N	3403	-0-	403	-0-	403	2			N	-0-				125
*07		3100 N	3846	-0-	746	-0-	1149	2			N	-0-				125

POLK GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 260793	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 7885	- 10832							
02		2520 X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	2	N	-0-				40
03		2449 X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-				40
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			2	42
05		3007 X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-				42
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-				42
*07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	335	1	2863	2	N	-0-				42

C6 OPERATING, L.L.C.			121212													
BLACK STONE WHITE ROCK			WELL #: C 1SN		RRCID -> 264942	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 8639	- 12716							
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77	7		84
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33				117
*07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	606	4	30	9	N	27				144

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996												
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9555 - 13686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 8989 - 14999					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1		75	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				80	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				87	

BLACK STONE MCMAHON A-28		WELL #:		1	RRCID ->	270491	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8915 - 15060					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1		179	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1		144	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				204	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	67	1		251	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100				351	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				351	

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 9550 - 13435					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		108	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1		160	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100				260	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691												
BOGGY CREEK 98		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309												
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7740 - 12717					
02	2800 N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-				80	
03	3090 N	2942	-0-	-148	-148	143	1	2799	2	N	-0-				80	
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	N	-0-				80	
05	2325 X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-				80	
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2				82	
*07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-				82	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309												
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71 1	1402 2	N	-0-			95
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81 1	1607 2	N	2			97
						2 9						
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	N	-0-			97
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1	1302 2	N	1			98
						1 9						
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83 1	1672 2	N	-0-			98
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	65 1	1305 2	N	2			100
						2 9						

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110												
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757												
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970												
02	1764 N	1404	-0-	-360	-0-	1404 2		N	-0-			23
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			23
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1385 2	12 9	N	11			34
05	1550 N	831	-0-	-719	-0-	831 2		N	-0-			34
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040												
02	2800 N	698	-0-	-2102	349	698 2		Y	-0-			27
03	1791 N	1442	-0-	-349	-0-	1442 2		Y	-0-			27
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1413 2	57 9	Y	52			79
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1536 2	32 9	Y	29			108
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-			108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			108

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141												
02	1596 N	1555	-0-	-41	-0-	1555 2		N	-0-			35
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			35
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 2	3 9	N	3			38
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471 2		N	-0-			38
06	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622 2		N	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680												
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-			24
03	2449 X	1966	-0-	-483	-0-	1966 2		Y	-0-			24
04	3300 X	2327	-0-	-973	-0-	2262 2	65 9	Y	59			83
05	3410 X	2279	-0-	-1131	-0-	2271 2	8 9	Y	7			90
06	3300 X	2268	-0-	-1032	-0-	2216 2	52 9	Y	47			137
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			137

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
BORDERS, GENE		WELL #: 2H		RRCID -> 250219		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B DENY	957	-0-	957	957		957 2	N	-0-		11
05	14B2 EXT	971	-0-	971	1928		971 2	N	-0-		11
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2028		100 2	N	-0-		11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2028			N	NO RPT		11

KJ ENERGY, LLC		469901									
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550			
02	2464 X	2391	-0-	-73	-0-		457 1	1934 2	Y	-0-	24
03	2666 X	2441	-0-	-225	-0-		466 1	1975 2	Y	-0-	24
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		429 1	2091 2	Y	-0-	24
05	2635 X	2520	-0-	-115	-0-		472 1	2047 2	Y	1	25
							1 9				
06	2550 X	2275	-0-	-275	-0-		373 1	1902 2	Y	-0-	25
07	2635 X	2337	-0-	-298	-0-		354 1	1982 2	Y	1	26
							1 9				

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185			
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		533 1	2258 2	Y	-0-	10
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		572 1	2424 2	Y	-0-	10
04	2850 X	2399	-0-	-451	-0-		408 1	1991 2	Y	-0-	10
05	3100 X	2504	-0-	-596	-0-		469 1	2035 2	Y	-0-	10
06	3000 X	2297	-0-	-703	-0-		377 1	1920 2	Y	-0-	10
07	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-		304 1	1698 2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428			
02	4424 X	3671	-0-	-753	-0-		702 1	2969 2	N	-0-	34
03	4154 X	3939	-0-	-215	-0-		752 1	3187 2	N	-0-	34
04	4020 X	3853	-0-	-167	-0-		656 1	3197 2	N	-0-	34
05	4154 X	3938	-0-	-216	-0-		724 1	3140 2	N	67	101
							74 9				
06	3960 X	3683	-0-	-277	-0-		604 1	3079 2	N	-0-	101
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-		559 1	3127 2	N	-0-	101

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781			
02	3976 X	3782	-0-	-194	-0-		723 1	3059 2	Y	-0-	-0-
03	4309 X	4151	-0-	-158	-0-		792 1	3359 2	Y	-0-	-0-
04	4170 X	4000	-0-	-170	-0-		681 1	3319 2	Y	-0-	-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		785 1	3404 2	Y	-0-	-0-
06	4050 X	4003	-0-	-47	-0-		656 1	3347 2	Y	-0-	-0-
07	4185 X	4113	-0-	-72	-0-		624 1	3489 2	Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5124 X	4907	-0-	-217	-0-	938 1	3969 2	N	-0-			65
03	5642 X	5367	-0-	-275	-0-	1024 1	4343 2	N	-0-			65
04	5430 X	4953	-0-	-477	-0-	843 1	4110 2	N	-0-			65
05	5518 X	4459	-0-	-1059	-0-	835 1	3624 2	N	-0-			65
06	5280 X	4832	-0-	-448	-0-	792 1	4040 2	N	-0-			65
07	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	779 1	4357 2	N	-0-			65

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100				
02	3780 X	3773	-0-	-7	-0-	721 1	3052 2	Y	-0-			28
03	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	637 1	2703 2	Y	-0-			28
04	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	533 1	2600 2	Y	-0-			28
05	4185 X	3619	-0-	-566	-0-	678 1	2941 2	Y	-0-			28
06	4050 X	3323	-0-	-727	-0-	545 1	2778 2	Y	-0-			28
07	4185 X	3358	-0-	-827	-0-	509 1	2849 2	Y	-0-			28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000				
02	3276 X	2738	-0-	-538	-0-	524 1	2214 2	Y	-0-			62
03	3410 X	3221	-0-	-189	-0-	615 1	2606 2	Y	-0-			62
04	3210 X	3012	-0-	-198	-0-	513 1	2499 2	Y	-0-			62
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	585 1	2539 2	Y	-0-			62
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	535 1	2725 2	Y	-0-			62
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	508 1	2843 2	Y	-0-			62

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215				
02	3080 X	2914	-0-	-166	-0-	557 1	2357 2	Y	-0-			61
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	630 1	2673 2	Y	-0-			61
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	586 1	2858 2	Y	-0-			61
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	651 1	2827 2	Y	-0-			61
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	551 1	2806 2	Y	-0-			61
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	527 1	2949 2	Y	-0-			61

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734				
02	3248 X	2790	-0-	-458	-0-	533 1	2257 2	Y	-0-			52
03	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	612 1	2593 2	Y	-0-			52
04	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	542 1	2641 2	Y	-0-			52
05	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	614 1	2665 2	Y	-0-			52
06	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	517 1	2638 2	Y	-0-			52
*07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	500 1	2797 2	Y	-0-			52

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699				
02	3500 X	3435	-0-	-65	-0-	656 1	2779 2	Y	-0-			15
03	3875 X	2961	-0-	-914	-0-	565 1	2396 2	Y	-0-			15
04	3720 X	2680	-0-	-1040	-0-	456 1	2224 2	Y	-0-			15
05	3844 X	2764	-0-	-1080	-0-	518 1	2246 2	Y	-0-			15
06	3690 X	2958	-0-	-732	-0-	485 1	2473 2	Y	-0-			15
07	3813 X	3532	-0-	-281	-0-	536 1	2996 2	Y	-0-			15

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369				
02	3640 X	2595	-0-	-1045	-0-	496 1	2099 2	Y	-0-			173
03	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	517 1	2192 2	Y	-0-			173
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	450 1	2198 2	Y	-0-			173
05	2883 X	2663	-0-	-220	-0-	499 1	2164 2	Y	-0-			173
06	2790 X	2446	-0-	-344	-0-	401 1	2045 2	Y	-0-			173
07	2883 X	2455	-0-	-428	-0-	372 1	2083 2	Y	-0-			173

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC			//CONT.//		469901									
SUSTAINABLE FOREST LLC			WELL #:		4	RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		3332 X	3250	-0-	-82	-0-		621	1	2629	2	Y	-0-	68
03		3720 X	3621	-0-	-99	-0-		691	1	2930	2	Y	-0-	68
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		627	1	3061	2	Y	-0-	68
05		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		799	1	3468	2	Y	-0-	68
06		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		778	1	3969	2	Y	-0-	68
*07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		669	1	3742	2	Y	-0-	68

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

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		1	RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800		
02		2912 X	2833	-0-	-79	-0-		542	1	2291	2	N	-0-	26
03		3224 X	3105	-0-	-119	-0-		593	1	2512	2	N	-0-	26
04		3120 X	3023	-0-	-97	-0-		514	1	2509	2	N	-0-	26
05		3224 X	3061	-0-	-163	-0-		573	1	2488	2	N	-0-	26
06		3120 X	2931	-0-	-189	-0-		481	1	2450	2	N	-0-	26
07		3131 X	3103	-0-	-28	-0-		471	1	2632	2	N	-0-	26

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		2	RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016		
02		4256 X	4010	-0-	-246	-0-		766	1	3244	2	Y	-0-	56
03		4433 X	4339	-0-	-94	-0-		828	1	3511	2	Y	-0-	56
04		4290 X	4069	-0-	-221	-0-		692	1	3376	2	Y	1	57
05		4433 X	4376	-0-	-57	-0-		815	1	3539	2	Y	20	77
06		4290 X	4031	-0-	-259	-0-		661	1	3370	2	Y	-0-	77
07		4433 X	4034	-0-	-399	-0-		612	1	3422	2	Y	-0-	77

TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		3	RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903		
02		5880 X	4517	-0-	-1363	-0-		864	1	3653	2	Y	-0-	41
03		6107 X	5540	-0-	-567	-0-		1057	1	4483	2	Y	-0-	41
04		5910 X	5113	-0-	-797	-0-		870	1	4241	2	Y	2	43
05		5611 X	5339	-0-	-272	-0-		994	1	4314	2	Y	28	71
06		5430 X	4267	-0-	-1163	-0-		700	1	3567	2	Y	-0-	71
07		5549 X	4649	-0-	-900	-0-		705	1	3944	2	Y	-0-	71

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #:		2	RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7801 - 12251		
02		2968 X	2850	-0-	-118	-0-		545	1	2305	2	Y	-0-	9
03		3255 X	3109	-0-	-146	-0-		593	1	2516	2	Y	-0-	9
04		3150 X	2876	-0-	-274	-0-		489	1	2386	2	Y	1	10
05		3255 X	3231	-0-	-24	-0-		605	1	2626	2	Y	-0-	10
06		3060 X	2990	-0-	-70	-0-		490	1	2500	2	Y	-0-	10
07		3162 X	2821	-0-	-341	-0-		428	1	2393	2	Y	-0-	10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7539 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7681 - 12205	
02	2156 X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-	4
03	2263 X	1869	-0-	-394	-0-	11	1	1858	2	Y	-0-	4
04	2160 X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1819	2	Y	3	7
						3	9					
05	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-	7
06	2160 X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-	7
*07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	314	1	1756	2	Y	-0-	7

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7544 - 11901	
02	2380 X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-	16
03	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	450	1	1906	2	Y	-0-	16
04	2430 X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1913	2	Y	1	17
						1	9					
05	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-	17
06	2400 X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-	17
07	2418 X	2324	-0-	-94	-0-	353	1	1971	2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7679 - 13663	
02	2856 X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-	27
03	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	445	1	2350	2	N	-0-	27
04	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	2006	2	N	-0-	27
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-	27
06	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-	27
07	2883 X	2436	-0-	-447	-0-	219	1	2217	2	N	-0-	27

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

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7571 - 11880	
02	2100 X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-	51
03	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	12	1	1941	2	Y	-0-	51
04	2100 X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1674	2	Y	3	54
						3	9					
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-	54
06	2100 X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-	54
*07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1752	2	Y	-0-	54

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		1	RRCID ->	239221	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7683 - 11700
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2436 X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-	9
03	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	477	1	2022	2	Y	-0-	9
04	2580 X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1991	2	Y	1	10
05	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-	10
06	2580 X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-	10
07	2573 X	2386	-0-	-187	-0-	362	1	2024	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		3	RRCID ->	239816	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7650 - 12251
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	33
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	Y	-0-	33
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	Y	1	34
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-	34
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-	34
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	263	1	1474	2	Y	-0-	34

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	242312	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7879 - 12150
02	3052 X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-	20
03	3503 X	2780	-0-	-723	-0-	531	1	2249	2	Y	-0-	20
04	3420 X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1980	2	Y	-0-	20
05	3534 X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-	20
06	3420 X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-	20
07	3162 X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-	20

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		3	RRCID ->	242405	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7479 - 11750
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-	21
03	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	442	1	1875	2	Y	-0-	21
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	Y	-0-	21
05	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-	21
06	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-	21
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-	21

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	242406	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7589 - 12551
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	2	N	-0-	148
03	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	624	1	2644	2	N	-0-	148
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2987	2	N	-0-	148
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-	148
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-	148
*07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-	148

TIMBERSTAR		WELL #:		3	RRCID ->	243279	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7633 - 11850
02	2884 X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-	15
03	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	541	1	2296	2	N	-0-	15
04	2970 X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2276	2	N	-0-	15
05	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-	15
06	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-	15
07	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	419	1	2346	2	N	-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	244126	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7739 - 13150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	1005 1	4250 2	Y	-0-		17
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1269 1	5383 2	Y	-0-		17
04		3660 X	2845	-0-	-815	-0-	484 1	2361 2	Y	-0-		17
05		4030 X	3513	-0-	-517	-0-	658 1	2855 2	Y	-0-		17
06		3900 X	3591	-0-	-309	-0-	589 1	3002 2	Y	-0-		17
07		4030 X	3984	-0-	-46	-0-	604 1	3380 2	Y	-0-		17

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #:		1	RRCID ->	244280	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7535 - 11500	
02		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	726 1	3073 2	N	-0-		27
03		4061 X	4034	-0-	-27	-0-	770 1	3264 2	N	-0-		27
04		4110 X	3874	-0-	-236	-0-	659 1	3215 2	N	-0-		27
05		4247 X	3927	-0-	-320	-0-	735 1	3192 2	N	-0-		27
06		4110 X	3545	-0-	-565	-0-	581 1	2964 2	N	-0-		27
07		4216 X	3940	-0-	-276	-0-	598 1	3342 2	N	-0-		27

HATTON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	244711	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7627 - 13188	
02		3640 X	2898	-0-	-742	-0-	554 1	2344 2	Y	-0-		17
03		4030 X	3031	-0-	-999	-0-	578 1	2453 2	Y	-0-		17
04		3900 X	3051	-0-	-849	-0-	519 1	2532 2	Y	-0-		17
05		3875 X	3214	-0-	-661	-0-	602 1	2612 2	Y	-0-		17
06		3450 X	2995	-0-	-455	-0-	491 1	2504 2	Y	-0-		17
07		3224 X	3064	-0-	-160	-0-	465 1	2599 2	Y	-0-		17

BORDERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244715	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7409 - 12374	
02		4060 X	3950	-0-	-110	-0-	755 1	3195 2	Y	-0-		64
03		4495 X	4300	-0-	-195	-0-	821 1	3479 2	Y	-0-		64
04		4350 X	4137	-0-	-213	-0-	704 1	3433 2	Y	-0-		64
05		4464 X	4192	-0-	-272	-0-	775 1	3363 2	Y	49		113
							54 9					
06		4230 X	4037	-0-	-193	-0-	662 1	3375 2	Y	-0-		113
07		4371 X	4250	-0-	-121	-0-	645 1	3605 2	Y	-0-		113

WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	244728	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7439 - 13000	
02		4844 X	4721	-0-	-123	-0-	903 1	3818 2	Y	-0-		12
03		5270 X	5030	-0-	-240	-0-	960 1	4070 2	Y	-0-		12
04		5100 X	4852	-0-	-248	-0-	826 1	4026 2	Y	-0-		12
05		5239 X	4966	-0-	-273	-0-	930 1	4036 2	Y	-0-		12
06		5070 X	4751	-0-	-319	-0-	779 1	3972 2	Y	-0-		12
07		5239 X	4928	-0-	-311	-0-	748 1	4180 2	Y	-0-		12

TEMPLE-INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	246043	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7445 - 11421	
02		2184 N	2174	-0-	-10	-0-	274 1	1900 2	Y	-0-		17
03		2325 N	2317	-0-	-8	-0-	64 1	2253 2	Y	-0-		17
04		2400 N	2193	-0-	-207	-0-	95 1	2098 2	Y	-0-		17
05		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	143 1	2150 2	Y	-0-		17
06		2280 N	1831	-0-	-449	-0-	232 1	1599 2	Y	-0-		17
07		2263 N	1500	-0-	-763	-0-	219 1	1281 2	Y	-0-		17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-		10
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-		10
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-		10
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-		10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-		10
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-		10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475					
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-		11
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	-0-		11
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-		11
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-		11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-		11
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1402	2	Y	-0-		11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568					
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-		16
03	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	87	1	3027	2	Y	-0-		16
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	Y	-0-		16
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-		16
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-		16
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	677	1	3967	2	Y	-0-		16

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200					
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-		45
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	727	1	3081	2	Y	-0-		45
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2930	2	Y	-0-		45
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-		45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-		45
07	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	492	1	2751	2	Y	-0-		45

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378					
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-		9
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-		9
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1838	2	Y	-0-		9
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-		9
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-		9
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	304	1	1779	2	Y	-0-		9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313					
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-		17
03	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	93	1	3255	2	Y	-0-		17
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-		17
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-		17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-		17
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	509	1	2985	2	Y	-0-		17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
TIMBERSTAR		WELL #:		4	RRCID ->	247135	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7628 - 12419		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	704 1	2976 2	Y	-0-			41
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	765 1	3241 2	Y	-0-			41
04		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	681 1	3321 2	Y	-0-			41
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	767 1	3327 2	Y	1			42
							1 9						
06		3930 X	3893	-0-	-37	-0-	638 1	3255 2	Y	-0-			42
*07		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	636 1	3560 2	Y	1			43
							1 9						

KEATING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248292	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7490 - 11986		
02		2128 N	2114	-0-	-14	-0-	266 1	1848 2	N	-0-			34
03		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	62 1	2183 2	N	-0-			34
04		2310 N	2214	-0-	-96	-0-	96 1	2118 2	N	-0-			34
05		2356 N	2346	-0-	-10	-0-	146 1	2200 2	N	-0-			34
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	279 1	1925 2	N	-0-			34
07		2294 N	2254	-0-	-40	-0-	329 1	1925 2	N	-0-			34

GALLUP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248317	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7681 - 13100		
02		2268 N	2015	-0-	-253	-0-	254 1	1761 2	N	-0-			27
03		2449 N	2024	-0-	-425	-0-	56 1	1968 2	N	-0-			27
04		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	96 1	2120 2	N	-0-			27
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	151 1	2280 2	N	-0-			27
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	296 1	2041 2	N	-0-			27
*07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	346 1	2027 2	N	-0-			27

BORDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248354	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7555 - 11687		
02		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	328 1	1385 2	Y	-0-			35
03		1922 X	1853	-0-	-69	-0-	354 1	1499 2	Y	-0-			35
04		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	318 1	1552 2	Y	-0-			35
05		1922 X	1813	-0-	-109	-0-	339 1	1471 2	Y	3			38
							3 9						
06		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	264 1	1343 2	Y	-0-			38
07		1922 X	1832	-0-	-90	-0-	278 1	1554 2	Y	-0-			38

BORDERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250019	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7487 - 11746		
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	522 1	2208 2	Y	-0-			29
03		3038 X	2903	-0-	-135	-0-	554 1	2349 2	Y	-0-			29
04		2940 X	2823	-0-	-117	-0-	480 1	2343 2	Y	-0-			29
05		3038 X	2848	-0-	-190	-0-	533 1	2315 2	Y	-0-			29
06		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	450 1	2294 2	Y	-0-			29
07		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	433 1	2422 2	Y	-0-			29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7526 - 11138		
02		4648 X	4294	-0-	-354	-0-	821 1	3473 2	N	-0-			52
03		5146 X	4725	-0-	-421	-0-	902 1	3823 2	N	-0-			52
04		4680 X	4582	-0-	-98	-0-	780 1	3802 2	N	-0-			52
05		4836 X	4659	-0-	-177	-0-	873 1	3786 2	N	-0-			52
06		4590 X	4481	-0-	-109	-0-	735 1	3746 2	N	-0-			52
07		4743 X	4592	-0-	-151	-0-	697 1	3895 2	N	-0-			52

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
BORDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	251598	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7314 - 10849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		1148 N	1034	-0-	-114	-0-	198 1	836 2	Y	-0-		1	
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	260 1	1103 2	Y	-0-		1	
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	214 1	1042 2	Y	-0-		1	
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	257 1	1115 2	Y	-0-		1	
06		1380 N	1252	-0-	-128	-0-	205 1	1047 2	Y	-0-		1	
07		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	188 1	1054 2	Y	-0-		1	

TEMPLE-INLAND		WELL #:		4	RRCID ->	252381	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7589 - 11141	
02		1960 X	1785	-0-	-175	-0-	225 1	1560 2	Y	-0-		20	
03		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	50 1	1746 2	Y	-0-		20	
04		1950 X	1473	-0-	-477	-0-	64 1	1409 2	Y	-0-		20	
05		1984 X	1712	-0-	-272	-0-	107 1	1605 2	Y	-0-		20	
06		1920 X	1648	-0-	-272	-0-	209 1	1439 2	Y	-0-		20	
07		1984 X	1763	-0-	-221	-0-	257 1	1506 2	Y	-0-		20	

KIMBRO		WELL #:		A 2	RRCID ->	252940	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7742 - 12685	
02		4032 X	3852	-0-	-180	-0-	736 1	3116 2	Y	-0-		126	
03		4464 X	4232	-0-	-232	-0-	808 1	3424 2	Y	-0-		126	
04		4320 X	4043	-0-	-277	-0-	688 1	3355 2	Y	-0-		126	
05		4371 X	4370	-0-	-1	-0-	818 1	3552 2	Y	-0-		126	
06		4230 X	4064	-0-	-166	-0-	666 1	3398 2	Y	-0-		126	
07		4278 X	4225	-0-	-53	-0-	641 1	3584 2	Y	-0-		126	

KIMBRO		WELL #:		A 1	RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7758 - 10995	
02		2128 N	1945	-0-	-183	-0-	372 1	1573 2	Y	-0-		68	
03		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	396 1	1681 2	Y	-0-		68	
04		2250 N	1963	-0-	-287	-0-	334 1	1629 2	Y	-0-		68	
05		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	339 1	1473 2	Y	-0-		68	
06		2040 N	1701	-0-	-339	-0-	279 1	1422 2	Y	-0-		68	
07		2015 N	1628	-0-	-387	-0-	247 1	1381 2	Y	-0-		68	

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793											
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	N/A	
02		1764 X	1600	-0-	-164	-0-	83 1	1516 3	Y	1		16	
03		1922 X	1731	-0-	-191	-0-	94 1	477 2	Y	-0-		16	
04		1680 X	1636	-0-	-44	-0-	90 1	1546 3	Y	-0-		16	
05		1767 X	1536	-0-	-231	-0-	86 1	197 2	Y	-0-		16	
06		1710 X	1585	-0-	-125	-0-	1253 3	90 1	Y	-0-		16	
07		1767 X	1605	-0-	-162	-0-	92 1	1512 2	Y	1		17	
							1 9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		3416 X	3300	-0-	-116	-0-	172 1	3128 3	Y		-0-	72
03		3627 X	3349	-0-	-278	-0-	182 1	752 2	Y		1	73
							2414 3	1 9				
04		3450 X	3203	-0-	-247	-0-	176 1	3027 3	Y		-0-	73
05		3658 X	3289	-0-	-369	-0-	184 1	451 2	Y		-0-	73
							2654 3					
06		3540 X	3245	-0-	-295	-0-	184 1	3060 2	Y		1	74
							1 9					
07		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	191 1	3146 2	Y		-0-	74

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263												
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	85 1	1539 3	N		-0-	26
03		2108 N	1544	-0-	-564	-0-	83 1	234 2	N		1	27
							1226 3	1 9				
04		2430 N	1641	-0-	-789	-0-	90 1	1551 3	N		-0-	27
05		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	95 1	241 2	N		-0-	27
							1357 3					
06		1500 N	1362	-0-	-138	-0-	77 1	1274 2	N		10	37
							11 9					
07		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	75 1	1238 2	N		12	49
							13 9					

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447												
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	167 1	3036 3	N		-0-	83
03		3534 X	3440	-0-	-94	-0-	187 1	775 2	N		1	84
							2477 3	1 9				
04		3390 X	3265	-0-	-125	-0-	179 1	3086 3	N		-0-	84
05		3534 X	3356	-0-	-178	-0-	188 1	457 2	N		1	85
							2710 3	1 9				
06		3420 X	3221	-0-	-199	-0-	183 1	3038 2	N		-0-	85
07		3534 X	3281	-0-	-253	-0-	188 1	3092 2	N		1	86
							1 9					

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010												
02		12432 X	9116	-0-	-3316	-0-	474 1	8640 3	Y		2	33
							2 9					
03		13764 X	8892	-0-	-4872	-0-	482 1	2053 2	Y		1	34
							6356 3	1 9				
04		13320 X	8365	-0-	-4955	-0-	459 1	7906 3	Y		-0-	34
05		11563 X	8284	-0-	-3279	-0-	464 1	1094 2	Y		2	36
							6724 3	2 9				
06		9780 X	7440	-0-	-2340	-0-	422 1	7017 2	Y		1	37
							1 9					
07		10106 X	7711	-0-	-2395	-0-	439 1	7271 2	Y		1	38
							1 9					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3345	-0-	-463	-0-	174	1	3170	3	Y	1			53
						1	9							
03	3968 X	3488	-0-	-480	-0-	190	1	742	2	Y	-0-			53
						2556	3							
04	3840 X	3545	-0-	-295	-0-	195	1	3349	3	Y	1			54
						1	9							
05	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	202	1	491	2	Y	8			62
						2921	3							
06	3660 X	3418	-0-	-242	-0-	194	1	3224	2	Y	-0-			62
07	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	201	1	3307	2	Y	2			64
						2	9							

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-			148
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	475	1	3945	2	N	-0-			148
04	4170 X	4062	-0-	-108	-0-	454	1	3608	2	N	-0-			148
05	4433 X	4248	-0-	-185	-0-	473	1	3775	2	N	-0-			148
06	4290 X	4060	-0-	-230	-0-	408	1	3652	2	N	-0-			148
07	4433 X	4354	-0-	-79	-0-	476	1	3848	2	N	27			175
						30	9							

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

02	4172 X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-			120
03	4371 X	4358	-0-	-13	-0-	130	1	4228	2	N	-0-			120
04	4440 X	4407	-0-	-33	-0-	136	1	4271	2	N	-0-			120
05	4588 X	4032	-0-	-556	-0-	134	1	3898	2	N	-0-			120
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	138	1	4225	2	N	-0-			120
07	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	142	1	4208	2	N	-0-			120

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

02	2772 X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-			66
03	3069 X	2508	-0-	-561	-0-	136	1	439	2	Y	-0-			66
						1933	3							
04	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	158	1	2713	3	Y	-0-			66
05	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1			67
						2363	3							
06	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1			68
						1	9							
07	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-			68

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

02	5488 X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-			95
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	183	1	5871	2	N	-0-			95
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5436	2	N	-0-			95
05	6014 X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-			95
06	5850 X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17			112
						19	9							
07	6045 X	5760	-0-	-285	-0-	187	1	5500	2	N	66	165	1	13
						73	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146
03		4991 X	3916	-0-	-1075	-0-	290	1	3626	2	N	-0-					146
04		4830 X	4467	-0-	-363	-0-	321	1	4146	2	N	-0-					146
05		4991 X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06		4740 X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146
07		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					146

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					95

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

02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	284	1	1182	2	Y	1					119
							3757	3		1	9						
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	266	1	4567	3	Y	-0-					119
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3		1	9						
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									
*07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	5088	2	Y	1					122
							1	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
							1	9									
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	179	1	737	2	Y	-0-					49
							2375	3									
04	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	173	1	2975	3	Y	1					50
							1	9									
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
							2575	3									
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
							1	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	177	1	2911	2	Y	-0-					51

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	248315	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8436 - 11236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	2688 X	2652	-0-	-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1	12
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-	12
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	159	1	2730	3	Y	-0-	12
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1	13
06	2910 X	2633	-0-	-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-	13
07	3007 X	2726	-0-	-281	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-	13

ADJ MINERALS BP				WELL #:	1H	RRCID ->	248829	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8781 - 12140
02	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-	45
03	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2784	76	1	85	2	Y	-0-	45
04	DLQ G-10	1730	-0-	1730	4514	95	1	1635	3	Y	-0-	45
05	3000 N	1578	-0-	-1422	3092	88	1	246	2	Y	1	46
06	3000 N	1599	-0-	-1401	1691	91	1	1508	2	Y	-0-	46
*07	3100 N	1473	-0-	-1627	64	84	1	1389	2	Y	-0-	46

TIMBERSTAR-MILLS				WELL #:	10H	RRCID ->	249065	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7800 - 12554
02	3668 X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-	84
03	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	212	1	883	2	Y	1	85
04	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	2814	3	1	9			
05	3968 X	3808	-0-	-160	-0-	205	1	3522	3	Y	1	86
06	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	212	1	520	2	Y	12	98
07	3968 X	3723	-0-	-245	-0-	3063	3	13	9			
02	3668 X	3593	-0-	-75	-0-	208	1	3452	2	Y	1	99
03	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	213	1	3508	2	Y	2	101
04	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	2	9					
05	3968 X	3808	-0-	-160	-0-	1	9					
06	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	1	9					
07	3968 X	3723	-0-	-245	-0-	2	9					

ADJ MINERALS				WELL #:	1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8890 - 13253
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-	75
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	431	2	Y	-0-	75
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	1784	3					
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	-0-	75
06	2250 X	2027	-0-	-223	-0-	152	1	361	2	Y	1	76
07	2790 X	1029	-0-	-1761	-0-	2209	3	1	9			
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-	76
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	-0-	76
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	1	9					
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	2250 X	2027	-0-	-223	-0-	1	9					
07	2790 X	1029	-0-	-1761	-0-	1	9					

TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:	9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7930 - 12801
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-	49
03	3503 X	2805	-0-	-698	-0-	152	1	659	2	Y	-0-	49
04	3270 X	3041	-0-	-229	-0-	1994	3					
05	3255 X	2554	-0-	-701	-0-	167	1	2873	3	Y	1	50
06	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	1	9					
07	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	143	1	341	2	Y	-0-	50
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2070	3					
03	3503 X	2805	-0-	-698	-0-	147	1	2456	2	Y	1	51
04	3270 X	3041	-0-	-229	-0-	1	9					
05	3255 X	2554	-0-	-701	-0-	1	9					
06	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	1	9					
07	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-	51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
02		4760 X	4364	-0-	-396	-0-	228	1	4136	3	Y	85
03		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	274	1	1110	2	Y	86
							3653	3	1	9		
04		4830 X	4789	-0-	-41	-0-	263	1	4526	3	Y	86
05		4991 X	4741	-0-	-250	-0-	265	1	647	2	Y	87
							3828	3	1	9		
06		4890 X	4424	-0-	-466	-0-	251	1	4172	2	Y	88
							1	9				
07		5053 X	4711	-0-	-342	-0-	269	1	4427	2	Y	102
							15	9				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325												
02		3780 X	3509	-0-	-271	-0-	182	1	3327	3	Y	15
03		4185 X	3705	-0-	-480	-0-	201	1	838	2	Y	16
							2665	3	1	9		
04		4020 X	3482	-0-	-538	-0-	191	1	3291	3	Y	16
05		4092 X	3527	-0-	-565	-0-	197	1	497	2	Y	17
							2832	3	1	9		
06		3780 X	3323	-0-	-457	-0-	189	1	3134	2	Y	17
07		3875 X	3343	-0-	-532	-0-	191	1	3151	2	Y	18
							1	9				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825												
02	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	11
							1	9				
03	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	4076	117	1	482	2	Y	11
							1549	3				
04	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	6008	106	1	1826	3	Y	11
05		3000 N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	11
							1493	3				
06		3000 N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	12
							1	9				
*07		3100 N	1712	-0-	-1388	2245	98	1	1614	2	Y	12

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574												
02		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	26
03		4061 X	3992	-0-	-69	-0-	217	1	898	2	Y	28
							2875	3	2	9		
04		3930 X	3649	-0-	-281	-0-	201	1	3447	3	Y	29
							1	9				
05		4123 X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	30
							2944	3	1	9		
06		3990 X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	35
							6	9				
07		4123 X	3548	-0-	-575	-0-	203	1	3345	2	Y	35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
02		3836 X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	58
03		4185 X	3983	-0-	-202	-0-	216	1	894	2	Y	59
							2872	3	1	9		
04		4020 X	3807	-0-	-213	-0-	209	1	3598	3	Y	59
05		4092 X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	60
							3123	3	1	9		
06		3960 X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	61
							1	9				
07		4092 X	3758	-0-	-334	-0-	215	1	3543	2	Y	61

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	46

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392												
02		1279 N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	44
03		1953 N	1697	-0-	-256	-0-	92	1	412	2	Y	45
							1192	3	1	9		
04		1830 N	1361	-0-	-469	-0-	75	1	1286	3	Y	45
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	46
							1547	3	1	9		
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	46
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	2	Y	48
							2	9				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850												
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	90
03		3534 X	3384	-0-	-150	-0-	184	1	808	2	Y	91
							2391	3	1	9		
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	191	1	3291	3	Y	91
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	91
							2990	3				
06		3600 X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	92
							1	9				
07		3720 X	3616	-0-	-104	-0-	206	1	3393	2	Y	107
							17	9				

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828												
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	39
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	1086	2	Y	42
							3372	3	3	9		
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	224	1	3854	3	Y	42
05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	45
							3381	3	3	9		
06		3780 X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	52
							8	9				
*07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4217	2	Y	52

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	4113	-0-	-171	-0-	214	1 3899 3	Y	-0-		61
03	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	240	1 1006 2	Y	2		63
						3167	3 2 9				
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	235	1 4037 3	Y	-0-		63
05	4557 X	4296	-0-	-261	-0-	240	1 588 2	Y	1		64
						3467	3 1 9				
06	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	235	1 3913 2	Y	1		65
						1	9				
07	4557 X	4194	-0-	-363	-0-	240	1 3952 2	Y	2		67
						2	9				

 ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

02	3024 X	2963	-0-	-61	-0-	154	1 2795 3	Y	13	75 1	21
						14	9				
03	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	169	1 688 2	Y	14		35
						2254	3 15 9				
04	3120 X	2920	-0-	-200	-0-	160	1 2754 3	Y	5		40
						6	9				
05	3286 X	3015	-0-	-271	-0-	168	1 412 2	Y	10		50
						2424	3 11 9				
06	3180 X	2942	-0-	-238	-0-	166	1 2767 2	Y	8		58
						9	9				
07	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	168	1 2764 2	Y	11		69
						12	9				

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

02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1 4146 3	Y	1		33
						1	9				
03	4619 X	4458	-0-	-161	-0-	242	1 1001 2	Y	-0-		33
						3215	3				
04	4470 X	4269	-0-	-201	-0-	235	1 4033 3	Y	1		34
						1	9				
05	4836 X	4235	-0-	-601	-0-	237	1 541 2	Y	1		35
						3456	3 1 9				
06	4680 X	4090	-0-	-590	-0-	232	1 3858 2	Y	-0-		35
07	4836 X	4108	-0-	-728	-0-	235	1 3872 2	Y	1		36
						1	9				

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

02	3528 X	3397	-0-	-131	-0-	176	1 3203 3	Y	16	98 1	26
						18	9				
03	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	200	1 828 2	Y	17		43
						2662	3 19 9				
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	193	1 3323 3	Y	7		50
						8	9				
05	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	203	1 513 2	Y	14		64
						2919	3 15 9				
06	3630 X	3503	-0-	-127	-0-	198	1 3294 2	Y	10		74
						11	9				
07	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	205	1 3381 2	Y	15		89
						17	9				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
ADJ MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7992 - 13523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6300 X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2		101
						2	9						
03	6975 X	5031	-0-	-1944	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-		101
						3527	3						
04	6330 X	4651	-0-	-1679	-0-	256	1	4394	3	Y	1		102
						1	9						
05	5952 X	4613	-0-	-1339	-0-	258	1	658	2	Y	1		103
						3696	3						
06	5430 X	4627	-0-	-803	-0-	262	1	4363	2	Y	2		105
						2	9						
07	5611 X	5051	-0-	-560	-0-	289	1	4762	2	Y	-0-		105

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3				WELL #:	2H	RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7999 - 12767
02	2912 X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-		24
						172	1	815	2	Y	-0-		24
						2176	3						
04	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	147	1	2538	3	Y	1		25
						1	9						
05	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-		25
						2293	3						
06	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1		26
						1	9						
07	3162 X	2800	-0-	-362	-0-	161	1	2639	2	Y	-0-		26

TIMBERSTAR-PLATT GU 1				WELL #:	1H	RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7629 - 13735
02	5824 X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1		78
						1	9						
03	6262 X	5627	-0-	-635	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-		78
						4053	3						
04	6060 X	5280	-0-	-780	-0-	290	1	4987	3	Y	3		81
						3	9						
*05	6262 X	5383	-0-	-879	-0-	301	1	750	2	Y	-0-		81
						4332	3						
*06	5910 X	5079	-0-	-831	-0-	288	1	4787	2	Y	4		85
						4	9						
*07	5952 X	5338	-0-	-614	-0-	305	1	5022	2	Y	10		95
						11	9						

TIMBERSTAR-PLATT GU 1				WELL #:	2H	RRCID ->	255473	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7951 - 13048
02	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-		57
						142	1	610	2	Y	1		58
						1858	3						
04	3450 X	2488	-0-	-962	-0-	137	1	2349	3	Y	2		60
						2	9						
05	2914 X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-		60
						2002	3						
*06	2700 X	2255	-0-	-445	-0-	128	1	2124	2	Y	3		63
						3	9						
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	Y	7		70
						8	9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2744 X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1			40
							1	9							
03		3038 X	2726	-0-	-312	-0-	148	1	529	2	Y	-0-			40
							2049	3							
04		2910 X	2664	-0-	-246	-0-	146	1	2518	3	Y	-0-			40
05		2883 X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1			41
							2263	3	1	9					
06		2760 X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-			41
07		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	156	1	2563	2	Y	8			49
							9	9							

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974															
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2			35
							2	9							
03		2604 X	2600	-0-	-4	-0-	141	1	564	2	Y	-0-			35
							1895	3							
04		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	3	Y	-0-			35
05		3534 X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1			36
							2054	3	1	9					
06		3420 X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-			36
07		3534 X	2012	-0-	-1522	-0-	115	1	1889	2	Y	7			43
							8	9							

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480															
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1			38
							1	9							
03		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-			38
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-			38
05		527 N	219	-0-	-308	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			38
06		1290 N	53	-0-	-1237	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			38
07		527 N	176	-0-	-351	-0-	9	1	159	2	Y	7			45
							8	9							

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920															
02		2800 N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1			29
							1	9							
03		2958 N	1937	-0-	-1021	-0-	105	1	316	2	Y	-0-			29
							1516	3							
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	3	Y	-0-			29
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1			30
							1850	3	1	9					
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-			30
07		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	122	1	2000	2	Y	5			35
							6	9							

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156															
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1			83
							1	9							
03		4185 X	4064	-0-	-121	-0-	221	1	892	2	Y	1			84
							2950	3	1	9					
04		4050 X	3841	-0-	-209	-0-	211	1	3630	3	Y	-0-			84
05		4185 X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1			85
							3054	3	1	9					
06		4050 X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1			86
							1	9							
07		4092 X	3717	-0-	-375	-0-	213	1	3504	2	Y	-0-			86

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-		45
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	Y	1		46
							2700	3	1	9				
04		3570 X	3522	-0-	-48	-0-	194	1	3326	3	Y	2		48
							2	9						
05		3689 X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-		48
							2860	3						
06		3570 X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3		51
							3	9						
07		3689 X	3422	-0-	-267	-0-	196	1	3225	2	Y	1		52
							1	9						

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609														

02		3612 X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-		14
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	249	1	917	2	Y	1		15
							3422	3	1	9				
04		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	276	1	4740	3	Y	-0-		15
05		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1		16
							4142	3	1	9				
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1		17
							1	9						
*07		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	276	1	4550	2	Y	-0-		17

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671														

02		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1		23
							1	9						
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	285	1	1204	2	Y	-0-		23
							3751	3						
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	279	1	4788	3	Y	1		24
							1	9						
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1		25
							4250	3	1	9				
06		4920 X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1		26
							1	9						
07		5084 X	5075	-0-	-9	-0-	291	1	4784	2	Y	-0-		26

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134														

02		3528 X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1		28
							1	9						
03		3844 X	3432	-0-	-412	-0-	187	1	765	2	Y	-0-		28
							2480	3						
04		3570 X	3246	-0-	-324	-0-	178	1	3068	3	Y	-0-		28
05		3689 X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1		29
							2649	3	1	9				
06		3570 X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-		29
07		3689 X	3069	-0-	-620	-0-	176	1	2892	2	Y	1		30
							1	9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			

02		3780 X	3691	-0-	-89	-0-	192 1	3498 3		Y	1	37
							1 9					
03		4185 X	4003	-0-	-182	-0-	217 1	891 2		Y	-0-	37
							2895 3					
04		3990 X	3861	-0-	-129	-0-	212 1	3647 3		Y	2	39
							2 9					
05		4123 X	3851	-0-	-272	-0-	215 1	486 2		Y	1	40
							3149 3					
06		3990 X	3762	-0-	-228	-0-	213 1	3547 2		Y	2	42
							2 9					
07		4092 X	3834	-0-	-258	-0-	219 1	3614 2		Y	1	43
							1 9					

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197												
02		2996 X	2450	-0-	-546	-0-	127 1	2322 3		N	1	60
							1 9					
03		3565 X	3243	-0-	-322	-0-	176 1	748 2		N	-0-	60
							2319 3					
04		3450 X	3252	-0-	-198	-0-	179 1	3073 3		N	-0-	60
05		2728 X	2620	-0-	-108	-0-	147 1	341 2		N	1	61
							2131 3					
06		3150 X	2504	-0-	-646	-0-	142 1	2362 2		N	-0-	61
07		3348 X	2907	-0-	-441	-0-	166 1	2728 2		N	12	73
							13 9					

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080												
02		6076 X	4302	-0-	-1774	-0-	223 1	4078 3		Y	1	31
							1 9					
03		6293 X	4076	-0-	-2217	-0-	222 1	935 2		Y	2	33
							2917 3					
04		6030 X	4018	-0-	-2012	-0-	221 1	3797 3		Y	-0-	33
05		6231 X	4143	-0-	-2088	-0-	231 1	587 2		Y	13	46
							3311 3					
06		6030 X	4839	-0-	-1191	-0-	274 1	4563 2		Y	2	48
							2 9					
*07		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	311 1	5117 2		Y	-0-	48

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492												
02		1652 X	1539	-0-	-113	-0-	80 1	1459 3		Y	-0-	9
03		1767 X	1717	-0-	-50	-0-	93 1	361 2		Y	-0-	9
							1263 3					
04		1710 X	1492	-0-	-218	-0-	82 1	1410 3		Y	-0-	9
05		1705 X	1427	-0-	-278	-0-	80 1	159 2		Y	-0-	9
							1188 3					
06		1650 X	1393	-0-	-257	-0-	79 1	1313 2		Y	1	10
							1 9					
07		1705 X	1313	-0-	-392	-0-	75 1	1238 2		Y	-0-	10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-		60
03	6355 X	5193	-0-	-1162	-0-	282	1	1175	2	Y	3		63
						3733	3	3	9				
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	274	1	4715	3	Y	1		64
						1	9						
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3		67
						4525	3	3	9				
06	5040 X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1		68
						1	9						
07	5208 X	4697	-0-	-511	-0-	269	1	4427	2	Y	1		69
						1	9						

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

02	6160 X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2		25
						2	9						
03	6696 X	6405	-0-	-291	-0-	348	1	1441	2	Y	1		26
						4615	3	1	9				
04	6330 X	6114	-0-	-216	-0-	336	1	5777	3	Y	1		27
						1	9						
05	6510 X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10		37
						5035	3	11	9				
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2		39
						2	9						
*07	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	1		40
						1	9						

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-		8
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	316	1	4796	2	N	-0-		8
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	4730	2	N	-0-		8
05	5425 X	4691	-0-	-734	-0-	340	1	4351	2	N	-0-		8
06	5250 X	4253	-0-	-997	-0-	254	1	3999	2	N	-0-		8
07	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	368	1	4674	2	N	17		25
						19	9						

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

02	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5		161
						6	9						
03	11594 X	11337	-0-	-257	-0-	616	1	2547	2	N	4		165
						8170	3	4	9				
04	11220 X	10649	-0-	-571	-0-	585	1	10052	3	N	11		176
						12	9						
05	11594 X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172 1	38
						8648	3	37	9				
06	11070 X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4		42
						4	9						
07	11439 X	9996	-0-	-1443	-0-	572	1	9420	2	N	4		46
						4	9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-		50
03	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	2		52
						4128	3	2	9				
04	5520 X	5418	-0-	-102	-0-	298	1	5118	3	Y	2		54
						2	9						
05	5704 X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2		56
						4437	3	2	9				
06	5520 X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1		57
						1	9						
07	5704 X	5425	-0-	-279	-0-	310	1	5114	2	Y	1		58
						1	9						

LORAC, INC. 508936
 BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	9	10	1	7
						10	9							
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	5	4	1	8
						6	9							
04	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	56	1	1399	2	N	12	15	1	5
						13	9							
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	8	9	1	4
						9	9							
06	1350 N	662	-0-	-688	-0-	26	1	634	2	N	2	4	1	2
						2	9							
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	11	12	1	1
						12	9							

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

02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	32	31	1	20
						35	9							
03	6448 X	5989	-0-	-459	-0-	1217	1	4753	2	N	17	13	1	24
						19	9							
04	6240 X	5039	-0-	-1201	-0-	1120	1	3885	2	N	31	41	1	14
						34	9							
05	6448 X	3346	-0-	-3102	-0-	832	1	2491	2	N	21	29	1	6
						23	9							
06	6090 X	1987	-0-	-4103	-0-	577	1	1399	2	N	10	10	1	6
						11	9							
07	6293 X	1915	-0-	-4378	-0-	631	1	1266	2	N	16	20	1	2
						18	9							

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

02	2240 X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84			171
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2182	2	131	9	N	119	170	1	120
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2419	2	175	9	N	159	179	1	100
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2053	2	131	9	N	119	175	1	44
06	2250 X	1772	-0-	-478	-0-	1696	2	76	9	N	69			113
07	2666 X	2077	-0-	-589	-0-	1997	2	80	9	N	73			186

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		6216 X	5204	-0-	-1012	-0-	268	1	4775	2	N	146	173	1	172
							161	9							
03		6882 X	5650	-0-	-1232	-0-	295	1	5151	2	N	185	147	1	210
							204	9							
04		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	300	1	6165	2	N	183	315	1	78
							201	9							
05		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	310	1	6537	2	N	187	186	1	79
							206	9							
06		6060 X	5422	-0-	-638	-0-	277	1	4987	2	N	144	159	1	64
							158	9							
07		6882 X	6614	-0-	-268	-0-	310	1	6137	2	N	152			216
							167	9							

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126															
02		4480 X	4180	-0-	-300	-0-	315	1	3488	2	N	343	335	1	130
							377	9							
03		4960 X	4833	-0-	-127	-0-	430	1	4114	2	N	263	179	1	214
							289	9							
04		4800 X	4359	-0-	-441	-0-	450	1	3709	2	N	182	356	1	40
							200	9							
05		4805 X	4338	-0-	-467	-0-	386	1	3702	2	N	227	186	1	81
							250	9							
06		4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			81
07		4836 X	788	-0-	-4048	-0-	23	1	765	2	N	-0-			81

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152															
02		6020 X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1	258
03		7347 X	6772	-0-	-575	-0-	6346	2	426	9	N	387	370	1	275
04		7110 X	6156	-0-	-954	-0-	5796	2	360	9	N	327	502	1	100
05		7347 X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1	91
06		6540 X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1	61
07		6758 X	5724	-0-	-1034	-0-	5344	2	380	9	N	345	347	1	59

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391															
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104			277
03		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3341	2	176	9	N	160	179	1	258
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4002	2	184	9	N	167	180	1	245
05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1	120
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1	50
*07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87			137

ANGIE (JAMES LIME) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// SKILLERN, K GU		//CONT.// 02870 300 775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492											
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	209 1 149 9	2380 2	N	135	191 1	278
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	240 1 207 9	3290 2	N	188	370 1	96
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	289 1 325 9	3602 2	N	295	184 1	207
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	263 1 231 9	3394 2	N	210	188 1	229
06	3510 X	2855	-0-	-655	-0-	166 1 89 9	2600 2	N	81	187 1	123
07	3627 X	2394	-0-	-1233	-0-	229 1 95 9	2070 2	N	86		209

WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752											
02	5572 X	4867	-0-	-705	-0-	4702 2	165 9	N	150	139 1	125
03	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	5156 2	183 9	N	166	189 1	102
04	5550 X	5068	-0-	-482	-0-	4896 2	172 9	N	156	153 1	105
05	5735 X	289	-0-	-5446	-0-	281 2	8 9	N	7		112
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-		112
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-		112

WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148											
02	2716 X	2099	-0-	-617	-0-	2000 2	99 9	N	90	170 1	67
03	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	2265 2	78 9	N	71		138
04	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	2351 2	215 9	N	195	158 1	175
05	2573 X	2246	-0-	-327	-0-	2192 2	54 9	N	49	156 1	68
06	2490 X	1940	-0-	-550	-0-	1811 2	129 9	N	117	154 1	31
07	2666 X	2119	-0-	-547	-0-	2097 2	22 9	N	20		51

WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961											
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4619 2	163 9	N	148	150 1	118
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4533 2	185 9	N	168	141 1	145
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4379 2	8 9	N	7		152
05	5301 X	4747	-0-	-554	-0-	4506 2	241 9	N	219	188 1	183
06	5130 X	4241	-0-	-889	-0-	4095 2	146 9	N	133	184 1	132
07	5301 X	4379	-0-	-922	-0-	4224 2	155 9	N	141	178 1	95

WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677											
02	3864 X	3316	-0-	-548	-0-	3178 2	138 9	N	125	145 1	110
03	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3570 2	151 9	N	137	180 1	67
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3605 2	152 9	N	138	151 1	54
05	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3431 2	142 9	N	129		183
06	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	3168 2	141 9	N	128	171 1	140
07	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3381 2	129 9	N	117	188 1	69

ANGIE, (PETTET) KJ ENERGY, LLC SANFORD (PETTET)		02870 400 469901		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

ANGIE, (PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	3724 X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21	318	
03	4123 X	3513	-0-	-610	-0-	666	1	2823	2	N	22	135 1	205
04	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2919	2	N	45	250	
05	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12	262	
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35	297	
07	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	545	1	3047	2	N	28	325	

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
04	14B DENY	3429	-0-	3429	3429	3429	2			N	-0-	191
05	14B2 EXT	2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-	191
06	14B2 EXT	712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-	191
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6929					N	NO RPT	191

KJ ENERGY, LLC 469901
 TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1 RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 BC OPERATING, INC. 058893
 IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANNE (PETTIT)		03023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37240 #	36446	-0-	-794	-0-	36096 2	350 9 N	506
03		43710 #	39584	-0-	-4126	-0-	39349 2	235 9 N	470
04		42300 #	36736	-0-	-5564	-0-	36498 2	238 9 N	328
05		43710 #	33492	-0-	-10218	-0-	33101 2	391 9 N	459
06		40890 #	32076	-0-	-8814	-0-	31811 2	265 9 N	360
07		40362 #	32702	-0-	-7660	-0-	32413 2	289 9 N	447

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON	
LA ROCA ENERGY, LP		486932							
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958	
02	84 N		80	-0-	-4	-0-	80 1	N	-0-
03	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-
04	90 N		80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-
05	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-
06	90 N		80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-
07	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-

MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948	
02	84 N		80	-0-	-4	-0-	80 1	N	-0-
03	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-
04	90 N		80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-
05	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-
06	90 N		80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-
07	93 N		80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	151	-0-	151	151	10 1	141 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	154	-0-	154	305	10 1	143 2	Y	1	1
04	T. A.	109	-0-	109	414	1 9	101 2	Y	1	2
05	521 X	107	-0-	-414	-0-	7 1	100 2	Y	-0-	1 1
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	7 1	98 2	Y	1	1 1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		Y	-0-	1
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344		
02	1036 N	946	-0-	-90	-0-	61 1	874 2	N	10	117
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	11 9	947 2	N	7	124
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	8 9	958 2	N	7	131
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	66 1	911 2	N	8	139
06	990 N	886	-0-	-104	-0-	8 9	820 2	N	7	146
07	1054 N	907	-0-	-147	-0-	58 1	836 2	N	6	152
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	882	-0-	-14	-0-	57 1 11 9	814 2	N	10		121
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	63 1 15 9	896 2	N	14	11 1	124
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	61 1 11 9	890 2	N	10		134
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	64 1 17 9	921 2	N	15	11 1	138
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 1 13 9	875 2	N	12	11 1	139
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	64 1 12 9	838 2	N	11		150

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822		
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	147 1 20 9	2096 2	N	18		119
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	170 1 31 9	2406 2	N	28	23 1	124
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	172 1 31 9	2507 2	N	28		152
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	180 1 15 9	2578 2	N	14	29 1	137
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	173 1 30 9	2453 2	N	27	10 1	154
07	2790 N	2466	-0-	-324	-0-	174 1 28 9	2264 2	N	25		179

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

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

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856		
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	23 1 1 9	324 2	N	1		36
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	355 2	N	2	4 1	34
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	24 1 2 9	348 2	N	2		36
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	358 2	N	3	4 1	35
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	23 1 2 9	328 2	N	2	4 1	33
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	24 1 2 9	314 2	N	2		35

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

02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47 1	666 2	N	17		176	
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	19 9	728 2	N	83	195 1	64	
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	52 1	711 2	N	4		68	
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	91 9	711 2	N	10	9 1	69	
06	840 N	760	-0-	-80	-0-	49 1	694 2	N	15	9 1	75	
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	11 9	654 2	N	16		91	
						50 1						
						17 9						
						18 9						

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #: 5		RRCID -> 217198			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508	
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	48 1	688 2	N	2		61	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	2 9	739 2	N	11	9 1	63	
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	52 1	753 2	N	21		84	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	12 9	780 2	N	26	9 1	101	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	23 9	746 2	N	21	9 1	113	
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	54 1	707 2	N	20		133	
						29 9						
						53 1						
						23 9						
						22 9						

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #: 10		RRCID -> 218519			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-		-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	N	1		1	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 9	101 2	N	1		2	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	N	-0-	1 1	1	
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7 1	101 2	N	1	1 1	1	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		N	-0-		1	

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	1			1
							1 9						
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	N	1			2
							1 9						
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	7 1	97 2	N	-0-	1 1		1
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	102 2	N	1	1 1		1
							1 9						
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			1

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

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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815													
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	25 1	360 2	N	1			33
							1 9						
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	393 2	N	3	5 1		31
							3 9						
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	N	2			33
							2 9						
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	28 1	398 2	N	4	5 1		32
							4 9						
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	27 1	378 2	N	3	5 1		30
							3 9						
07		434 N	394	-0-	-40	-0-	28 1	364 2	N	2			32
							2 9						

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765													
02		616 N	542	-0-	-74	-0-	35 1	505 2	N	2			39
							2 9						
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	39 1	548 2	N	3	7 1		35
							3 9						
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	38 1	553 2	N	4			39
							4 9						
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	574 2	N	5	7 1		37
							6 9						
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	39 1	552 2	N	4	7 1		34
							4 9						
07		620 N	574	-0-	-46	-0-	41 1	531 2	N	2			36
							2 9						

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748															
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	20			165
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	22	9	67	1	N	16	11	1	170
04		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	18	9	65	1	N	19			189
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	21	9	70	1	N	10	11	1	188
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11	9	67	1	N	53	201	1	40
07		1085 N	997	-0-	-88	-0-	58	9	71	1	N	4			44
							4	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

02	756 N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
						2	9									
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	5	8	1			55
						6	9									
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	46	1	668	2	N	4					59
						4	9									
05	744 N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
						7	9									
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
						17	9									
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	51	1	664	2	N	13					77
						14	9									

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

02	1344 N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
						30	9									
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	N	36	16	1			181
						40	9									
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	66	188	1			59
						73	9									
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
						24	9									
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
						17	9									
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	25					90
						28	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	66 1	935 2	N	18	112
						20 9				
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70 1	993 2	N	18	119
						20 9				
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63 1	918 2	N	18	137
						20 9				
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	59 1	847 2	N	19	145
						21 9				
06	1050 N	860	-0-	-190	-0-	56 1	785 2	N	17	152
						19 9				
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	64 1	835 2	N	17	169
						19 9				

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N	1	1
						1 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8056 - 8912					
02		1400 N	1355	-0-	-45	-0-	89	1	1262	2	N	4					52
							4	9									
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	9	17	1			44
							10	9									
04		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	97	1	1412	2	N	8					52
							9	9									
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	14	17	1			49
							15	9									
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	18	1			40
							10	9									
07		1581 N	1383	-0-	-198	-0-	98	1	1279	2	N	5					45
							6	9									

HART, MAX JR.			WELL #:	2	RRCID ->	237789	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7906 - 9954					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854														
NEWMAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8356 - 8498					
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	61	1			99
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					99
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					104

KRUSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7916 - 8626					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWMAN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	165138	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7046 - 8596					
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
03		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65
04		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65
07		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8078 - 8328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	90	2			N	-0-			107
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	119	2	7	9	N	6	87	1	26
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-			26
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			26
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			26
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			26

TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7695 - 9744			
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			105
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			105
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-			105
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			105
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	892	2	30	9	N	27			132
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			132

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7362 - 7397			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7620 - 9194			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7683 - 8000			
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			190
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-			190
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			190
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-			190
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			190
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			190

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	17971 X	1337	-0-	-16634	-0-	1337 2		Y	-0-	7
03	1643 X	898	-0-	-745	-0-	884 2	14 9	Y	13	20
04	1590 X	478	-0-	-1112	-0-	478 2		Y	-0-	20
05	1643 X	496	-0-	-1147	-0-	496 2		Y	-0-	20
06	870 N	380	-0-	-490	-0-	380 2		Y	-0-	20
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	20

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2743		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1345	-0-	1345	-0-	4088	1345 2	Y	-0-	-0-
04	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	-0-
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787		
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	2657		Y	-0-	4
03	2773 N	116	-0-	-2657	-0-	107 2	9 9	Y	8	12
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	12
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	12
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		Y	-0-	12
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	12

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891		
02	239 X	-0-	-0-	-239	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 5		RRCID -> 186063		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	7	-0-	-2793	592	7 2		Y	-0-		84
03	592 N	-0-	-0-	-592	-0-			Y	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26		110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955			
02	2051 N	-0-	-0-	-2051	-0-			Y	13		38
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	5	30 1	13
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		13
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		13
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		13
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		13

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382			
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1582 2	13 9	N	12		132
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		132
04	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	1127 2	131 9	N	119	183 1	68
05	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1582 2	10 9	N	9		77
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		77
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		77

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

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
*06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782			
02	DLQ G-10	376	-0-	376	376	336 2	40 9	Y	36	28 1	22
03	DLQ G-10	254	-0-	254	630	254 2		Y	-0-		22
04	DLQ G-10	289	-0-	289	919	266 2	23 9	Y	21	28 1	15
05	DLQ G-10	234	-0-	234	1153	223 2	11 9	Y	10		25
06	DLQ G-10	335	-0-	335	1488	322 2	13 9	Y	12	21 1	16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1488			Y	NO RPT		16

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756			
02	2700 N	818	-0-	-1882	613	818 2		Y	-0-		-0-
03	1787 N	1174	-0-	-613	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
05	713 N	264	-0-	-449	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
06	690 N	540	-0-	-150	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226300	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	7869 - 9598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1128	-0-	-1672	4834	1066	2	62	9	Y	56		73
03	3100 N	1597	-0-	-1503	3331	1593	2	4	9	Y	4		77
04	3000 N	1326	-0-	-1674	1657	1224	2	102	9	Y	93		170
05	2783 N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-		170
06	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			Y	-0-		170
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		170

DELONEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	227561	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7626 - 10012	
02	2800 N	2615	-0-	-185	15729	2523	2	92	9	Y	84	65 1	52
03	3100 N	2370	-0-	-730	14999	2370	2			Y	-0-		52
04	3000 N	2112	-0-	-888	14111	2061	2	51	9	Y	46	64 1	34
05	3100 N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24		58
*06	3000 N	2049	-0-	-951	12037	2024	2	25	9	Y	23	46 1	35
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	10239					Y	NO RPT		35

LEE "F"		WELL #:		3	RRCID ->	230947	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	7816 - 9694	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		152
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-		152
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		152
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-		152
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		152

LEE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	230952	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	7674 - 9768	
02	12095 X	1531	-0-	-10564	-0-	1488	2	43	9	Y	39	8 1	79
03	1984 X	1735	-0-	-249	-0-	1710	2	25	9	Y	23	45 1	57
04	1770 X	862	-0-	-908	-0-	858	2	4	9	Y	4	45 1	16
05	1705 X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29		45
06	1680 X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-		45
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		45

DELONEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	231350	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7972 - 9784	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232774	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	7744 - 9700	
02	806 N	10	-0-	-796	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	232907	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	9567 - 9800	
02	2800 N	33	-0-	-2767	1882	33	2			Y	-0-		210
03	1882 N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	-0-		210
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		210
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		210
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		210

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2325	-0-	-475	13411	2308	2	17	9	Y	15				54
03	3100 N	2553	-0-	-547	12864	2501	2	52	9	Y	47	90	1		11
04	3000 N	2353	-0-	-647	12217	2353	2			Y	-0-				11
05	3100 N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54				65
*06	3000 N	2603	-0-	-397	11359	2603	2			Y	-0-	41	1		24
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	8941					Y	NO RPT				24

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880							
02	1816 N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960							
02	2800 N	1864	-0-	-936	10614	1802	2	62	9	Y	56	43	1		35
03	3100 N	1922	-0-	-1178	9436	1922	2			Y	-0-				35
04	3000 N	1649	-0-	-1351	8085	1616	2	33	9	Y	30	42	1		23
05	3100 N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16				39
*06	3000 N	1756	-0-	-1244	5447	1720	2	36	9	Y	33	41	1		31
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	3773					Y	NO RPT				31

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970							
02	2800 N	1526	-0-	-1274	6844	1495	2	31	9	Y	28	22	1		17
03	3100 N	1920	-0-	-1180	5664	1920	2			Y	-0-				17
04	3000 N	1811	-0-	-1189	4475	1794	2	17	9	Y	15	21	1		11
05	3100 N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8				19
*06	3000 N	1780	-0-	-1220	2674	1771	2	9	9	Y	8	15	1		12
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	1217					Y	NO RPT				12

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940							
02	20536 X	2829	-0-	-17707	-0-	2732	2	97	9	Y	88	164	1		36
03	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-				36
04	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2467	2	91	9	Y	83	87	1		32
05	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37				69
06	3030 X	2719	-0-	-311	-0-	2649	2	70	9	Y	64				133
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				133

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73				73
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				73

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585							
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1643	2	81	9	N	74				89
03	2170 N	969	-0-	-1201	-0-	969	2			N	-0-				89
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				89
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40				129
06	930 N	304	-0-	-626	-0-	264	2	40	9	N	36				165
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				165

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.//		860931									
JACKSON "E-1" GU			WELL #:		6	RRCID ->	236223	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7600 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2800 N	1990	-0-	-810	14176	1920 2	70 9	Y	Y	64			191
03		3100 N	2234	-0-	-866	13310	2206 2	28 9	Y	Y	25	149 1		67
04		3000 N	2169	-0-	-831	12479	2169 2		Y	Y	-0-			67
05		3100 N	2387	-0-	-713	11766	2387 2		Y	Y	-0-			67
*06		3000 N	2173	-0-	-827	10939	2173 2		Y	Y	-0-			67
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	8707			Y	Y	NO RPT			67

REEVES GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236412	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7248 - 9670	
02		2800 N	1132	-0-	-1668	3990	1078 2	54 9	Y	Y	49	49 1		115
03		3100 N	950	-0-	-2150	1840	936 2	14 9	Y	Y	13			128
04		2888 N	1048	-0-	-1840	-0-	1048 2		Y	Y	-0-	67 1		61
05		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 2		Y	Y	-0-			61
06		930 N	789	-0-	-141	-0-	788 2	1 9	Y	Y	1	49 1		13
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	Y	NO RPT			13

LEE "E-1" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236415	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7574 - 9836	
02		22867 X	2791	-0-	-20076	-0-	2755 2	36 9	Y	Y	33	62 1		14
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		Y	Y	-0-			14
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2936 2	34 9	Y	Y	31	33 1		12
05		3100 X	3042	-0-	-58	-0-	3027 2	15 9	Y	Y	14			26
06		3000 X	2764	-0-	-236	-0-	2668 2	96 9	Y	Y	87			113
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	Y	NO RPT			113

BLOUNT A			WELL #:		11	RRCID ->	236703	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	7642 - 9801	
02		2800 N	1558	-0-	-1242	11605	94 1	1438 2	Y	Y	24	14 1		21
03		3100 N	1712	-0-	-1388	10217	26 9		Y	Y	9	14 1		16
04		3000 N	1810	-0-	-1190	9027	97 1	1605 2	Y	Y	9			16
05		3100 N	1592	-0-	-1508	7519	10 9		Y	Y	14	28 1		2
*06		3000 N	1206	-0-	-1794	5725	110 1	1685 2	Y	Y	14			2
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3865	15 9		Y	Y	-0-			2
							104 1	1488 2	Y	Y	36			38
							41 1	1125 2	Y	Y	36			38
							40 9		Y	Y	NO RPT			38

REEVES GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	236735	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	7436 - 9482	
02		2800 N	834	-0-	-1966	4673	745 2	89 9	Y	Y	81	81 1		192
03		3100 N	1204	-0-	-1896	2777	1180 2	24 9	Y	Y	22			214
04		3000 N	1046	-0-	-1954	823	1046 2		Y	Y	-0-	112 1		102
05		1952 N	1129	-0-	-823	-0-	1129 2		Y	Y	-0-			102
06		960 N	936	-0-	-24	-0-	885 2	51 9	Y	Y	46	117 1		31
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	Y	NO RPT			31

ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	237293	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7528 - 9742	
02		608 N	-0-	-0-	-608	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	Y	-0-			-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	Y	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	Y	-0-			-0-
06		450 N	187	-0-	-263	-0-	187 2		Y	Y	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	2640	-0-	-160	14123	160 1	2452 2	Y	25	15 1	22
03	3100 N	2629	-0-	-471	13652	28 9	2470 2	Y	9	14 1	17
04	3000 N	2259	-0-	-741	12911	10 9	2105 2	Y	15	30 1	2
05	3100 N	2353	-0-	-747	12164	137 1	2199 2	Y	-0-		2
*06	3000 N	1888	-0-	-1112	11052	17 9	1728 2	Y	88		90
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	8913	97 9		Y	NO RPT		90

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737			
02	2800 N	889	-0-	-1911	4048	889 2		Y	-0-	107	
03	3100 N	1088	-0-	-2012	2036	1088 2		Y	-0-	107	
04	2964 N	928	-0-	-2036	-0-	792 2	136 9	Y	124	174 1	
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1880 2	58 9	Y	53		
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 2		Y	-0-	110	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	110	

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805			
02	39672 X	4793	-0-	-34879	-0-	4743 2	50 9	Y	45		
03	6324 X	5350	-0-	-974	-0-	5187 2	163 9	Y	148	281 1	
04	5310 X	4949	-0-	-361	-0-	4949 2		Y	-0-		
05	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	4824 2	184 9	Y	167		
06	5220 X	3924	-0-	-1296	-0-	3921 2	3 9	Y	3	131 1	
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT	74	

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
02	2800 N	935	-0-	-1865	4954	48 1	742 2	Y	132	76 1	
03	3100 N	949	-0-	-2151	2803	145 9	847 2	Y	46	76 1	
04	3000 N	895	-0-	-2105	698	51 1	757 2	Y	81	158 1	
05	1528 N	830	-0-	-698	-0-	49 1		Y			
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89 9	776 2	Y	-0-		
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	54 1	982 2	Y	74		

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
02	2744 X	2501	-0-	-243	-0-	2425 2	76 9	N	69	129 1	
03	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2652 2		N	-0-		
04	2850 X	2612	-0-	-238	-0-	2539 2	73 9	N	66	69 1	
05	2945 X	2610	-0-	-335	-0-	2578 2	32 9	N	29		
06	2760 X	2316	-0-	-444	-0-	2316 2		N	-0-		
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	55	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692						
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					60
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	212	2	25	9	N	23					83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754						
02	15936 X	1817	-0-	-14119	-0-	1817	2			Y	-0-					112
03	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					112
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2498	2	112	9	Y	102	179	1			35
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2					37
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					37

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782						
02	2308 N	308	-0-	-2000	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856						
02	20164 X	2065	-0-	-18099	-0-	118	1	1803	2	Y	131	76	1			117
						144	9									
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	167	1	2766	2	Y	45	75	1			87
						50	9									
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	80	156	1			11
						88	9									
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					11
*06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	2	Y	21					32
						23	9									
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					32

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902						
02	2800 N	1217	-0-	-1583	5262	1185	2	32	9	Y	29	22	1			18
03	3100 N	1238	-0-	-1862	3400	1238	2			Y	-0-					18
04	3000 N	1053	-0-	-1947	1453	1035	2	18	9	Y	16	22	1			12
05	2466 N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1014	2	84	9	Y	76	55	1			41
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					41

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25 9	Y	23	64 1	41
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	2	41 9	Y	37	54 1	23
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53 9	Y	48		71
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9 9	Y	8	54 1	25
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15 9	Y	14		39
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		39

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
02	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57 9	Y	52	127 1	88
03	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	14045	2	102 9	Y	93	122 1	59
04	13230 X	13208	-0-	-22	-0-	13095	2	113 9	Y	103	1 8	161
05	13671 X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51 9	Y	46	123 1	84
06	13230 X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91 9	Y	83		167
07	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-				Y	NO RPT		167

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7674 - 8677
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	2		N	-0-		39
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		39
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-		39
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19 9	N	17		56
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-		55
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		55

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7442 - 8465
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32 9	N	29		130
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8 9	N	7		137
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6 9	N	5		142
05	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29 9	N	26		168
*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8 9	N	7	154 1	21
07	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1222	2	25 9	N	23		43

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 8625
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815										
WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969 - 8812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-			20
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8		28
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3		31
*06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		32
07		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-		32

ATLANTA, S. (SMACKOVER)				04292 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420										
BROWN, R.		WELL #:			RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10902 - 11072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015														

AVINGER (JURASSIC)				04513 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9170 - 10418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1465 N	1465	-0-	-0-	B	167	1	1290	3	N	7		185
							8	9						
03		1398 N	1398	-0-	-0-	B	165	1	1229	3	N	4	155 1	34
							4	9						
04		1230 N	1005	-0-	-225	B	27	1	978	3	N	-0-		34
05		1271 N	1100	-0-	-171	B	-0-	-0-	1089	3	N	10		44
06		1230 N	832	-0-	-398	B	-0-	-0-	832	3	N	-0-		44
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-	-0-			N	NO RPT		44

CUNNINGHAM				WELL #:	5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9238 - 10250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3920 X	3683	-0-	-237	B	-0-	-0-	3683	3	Y	-0-		-0-
03		4340 X	3849	-0-	-491	B	-0-	-0-	3849	3	Y	-0-		-0-
04		4110 X	3623	-0-	-487	B	-0-	-0-	3623	3	Y	-0-		-0-
05		4185 X	3852	-0-	-333	B	-0-	-0-	3852	3	Y	-0-		-0-
06		3960 X	3637	-0-	-323	B	-0-	-0-	3637	3	Y	-0-		-0-
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	246142	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9158 - 11435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2744 X	2529	-0-	-215	B	-0-	-0-	2506	3	Y	21		75
03		3038 X	2755	-0-	-283	B	-0-	-0-	2730	3	Y	23	53 1	45
04		2940 X	2651	-0-	-289	B	-0-	-0-	2621	3	Y	27		72
05		3038 X	2767	-0-	-271	B	-0-	-0-	2753	3	Y	13	52 1	33
06		2880 X	2567	-0-	-313	B	-0-	-0-	2559	3	Y	7		40
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3780 X	3204	-0-	-576 B	-0-	3147	3	57	9	N	52					192
03		3875 X	3408	-0-	-467 B	-0-	3388	3	20	9	N	18					210
04		3870 X	3076	-0-	-794 B	-0-	3061	3	15	9	N	14					224
05		3999 X	3502	-0-	-497 B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06		3840 X	3210	-0-	-630 B	-0-	3166	3	44	9	N	40					160
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					160

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259																	
02		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1893	3	57	9	Y	52					184
03		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111
04		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2010	3	76	9	Y	69					180
05		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
*06		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2066	3	22	9	Y	20					104
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					Y	NO RPT					104

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187																	
02		3640 X	3400	-0-	-240 B	-0-	3400	3			Y	-0-					3
03		3906 X	3670	-0-	-236 B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1
04		3780 X	3392	-0-	-388 B	-0-	3392	3			Y	-0-					1
05		3844 X	3346	-0-	-498 B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06		3660 X	3052	-0-	-608 B	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270																	
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					82
03		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					82
04		240 N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			N	-0-					82
05		217 N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3			N	-0-					82
06		360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1	3			N	-0-					82
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					82

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823																	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015																	

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			128
03	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			N	-0-			128
04	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3			N	-0-			128
05	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3			N	-0-			128
06	120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4	3			N	-0-			128
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			128

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

02	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3286	3	53	9	Y	48			117
03	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2828	3	9	9	Y	8	88	1	37
04	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3221	3	15	9	Y	14			51
05	2844 X	2844	-0-	-0- B	-0-	2833	3	11	9	Y	10			61
06	2550 X	2205	-0-	-345 B	-0-	2205	3			Y	-0-			61
07	2635 X	1459	-0-	-1176 B	-0-	1448	3	11	9	Y	10			71

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

02	560 N	532	-0-	-28 B	-0-	479	3	53	9	Y	48			117
03	744 N	484	-0-	-260 B	-0-	475	3	9	9	Y	8	88	1	37
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	567	3	15	9	Y	14			51
05	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	560	3	11	9	Y	10			61
*06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			Y	-0-			61
*07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	793	3	11	9	Y	10			71

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

02	1232 N	829	-0-	-403 B	-0-	796	3	33	9	Y	30			163
03	1302 N	1027	-0-	-275 B	-0-	990	3	37	9	Y	34			197
04	960 N	886	-0-	-74 B	-0-	876	3	10	9	Y	9			206
05	930 N	548	-0-	-382 B	-0-	527	3	21	9	Y	19			225
*06	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	3	17	9	Y	15	107	1	133
*07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1417	3	4	9	Y	4			137

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

02	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1545	3	22	9	Y	20			109
03	1736 N	1289	-0-	-447 B	-0-	1265	3	24	9	Y	22			131
04	1680 N	619	-0-	-1061 B	-0-	611	3	8	9	Y	7			138
05	1736 N	1451	-0-	-285 B	-0-	1438	3	13	9	Y	12			150
06	1260 N	1188	-0-	-72 B	-0-	1177	3	11	9	Y	10	71	1	89
*07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	764	3	2	9	Y	2			91

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1	1
03	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	719	3	7	9	Y	6	5	1	2
04	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	704	3	6	9	Y	5	5	1	2
05	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1	4
06	690 N	589	-0-	-101 B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1	2
*07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	956	3	7	9	Y	6	6	1	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		588 N	551	-0-	-37 B	-0-	545 3	6 9	Y	5	5 1	1
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	389 3	3 9	Y	3	3 1	1
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	388 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		620 N	91	-0-	-529 B	-0-	88 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		390 N	164	-0-	-226 B	-0-	162 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		403 N	296	-0-	-107 B	-0-	294 3	2 9	Y	2	2 1	1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820												
02		448 N	415	-0-	-33 B	-0-	411 3	4 9	Y	4	4 1	1
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	562 3	4 9	Y	4	4 1	1
04		510 N	435	-0-	-75 B	-0-	432 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	479 3	6 9	Y	5	4 1	2
06		540 N	436	-0-	-104 B	-0-	434 3	2 9	Y	2	3 1	1
07		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	438 3	3 9	Y	3	3 1	1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956												
02		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212 3	26 9	Y	24	24 1	4
03		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2682 3	23 9	Y	21	19 1	6
04		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2531 3	23 9	Y	21	19 1	8
05		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414 3	26 9	Y	24	23 1	9
06		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244 3	13 9	Y	12	14 1	7
07		2294 N	2263	-0-	-31 B	-0-	2248 3	15 9	Y	14	17 1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815												
02		2604 X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425 3	18 9	Y	16	17 1	3
03		2604 X	1245	-0-	-1359 B	-0-	1234 3	11 9	Y	10	10 1	3
04		2520 X	1863	-0-	-657 B	-0-	1846 3	17 9	Y	15	12 1	6
05		2604 X	2368	-0-	-236 B	-0-	2343 3	25 9	Y	23	20 1	9
06		2462 X	2462	-0-	-0- B	-0-	2448 3	14 9	Y	13	14 1	8
*07		2455 X	2455	-0-	-0- B	-0-	2437 3	18 9	Y	16	19 1	5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010												
02		2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740 3	33 9	Y	30	29 1	5
03		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	3138 3	28 9	Y	25	23 1	7
04		2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	2926 3	26 9	Y	24	22 1	9
05		3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241 3	36 9	Y	33	29 1	13
06		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174 3	18 9	Y	16	19 1	10
*07		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3030 3	22 9	Y	20	24 1	6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902												
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084												
02		2100 N	1978	-0-	-122 B	-0-	1956 3	22 9	Y	20	22 1	3
03		2294 N	1611	-0-	-683 B	-0-	1596 3	15 9	Y	14	13 1	4
04		2100 N	1361	-0-	-739 B	-0-	1350 3	11 9	Y	10	10 1	4
05		2201 N	1473	-0-	-728 B	-0-	1456 3	17 9	Y	15	13 1	6
06		1560 N	1220	-0-	-340 B	-0-	1213 3	7 9	Y	6	8 1	4
*07		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1556 3	11 9	Y	10	11 1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(L)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
02		2408 N	2396	-0-	-12 B	-0-	2368 3	28 9	Y	Y	25	25 1	4
03		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2671 3	24 9	Y	Y	22	20 1	6
04		2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2550 3	23 9	Y	Y	21	19 1	8
05		2666 N	2639	-0-	-27 B	-0-	2610 3	29 9	Y	Y	26	24 1	10
06		2580 N	2525	-0-	-55 B	-0-	2511 3	14 9	Y	Y	13	15 1	8
07		2666 N	2630	-0-	-36 B	-0-	2611 3	19 9	Y	Y	17	20 1	5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938													
02		196 N	90	-0-	-106 B	-0-	89 3	1 9	Y	Y	1	1 1	-0-
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74 3	1 9	Y	Y	1	1 1	-0-
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155 3	2 9	Y	Y	2	1 1	1
05		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		Y	Y	-0-	1 1	-0-
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127 3	1 9	Y	Y	1	1 1	-0-
07		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	132 3	1 9	Y	Y	1	1 1	-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-	3 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-		-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092													
02		3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605 3	42 9	Y	Y	38	38 1	6
03		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3961 3	35 9	Y	Y	32	29 1	9
04		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3937 3	36 9	Y	Y	33	29 1	13
05		3782 X	3724	-0-	-58 B	-0-	3684 3	40 9	Y	Y	36	35 1	14
06		3660 X	3265	-0-	-395 B	-0-	3246 3	19 9	Y	Y	17	21 1	10
*07		3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3820 3	28 9	Y	Y	25	28 1	7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876													
02		4900 X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800 3	57 9	Y	Y	52	52 1	9
03		5425 X	5359	-0-	-66 B	-0-	5311 3	48 9	Y	Y	44	41 1	12
04		5460 X	5349	-0-	-111 B	-0-	5301 3	48 9	Y	Y	44	39 1	17
05		5642 X	5216	-0-	-426 B	-0-	5159 3	57 9	Y	Y	52	49 1	20
06		5460 X	5327	-0-	-133 B	-0-	5297 3	30 9	Y	Y	27	30 1	17
07		5518 X	5048	-0-	-470 B	-0-	5013 3	35 9	Y	Y	32	40 1	9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849													
02		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946 3	35 9	Y	Y	32	32 1	5
03		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4050 3	35 9	Y	Y	32	28 1	9
04		3817 X	3817	-0-	-0- B	-0-	3783 3	34 9	Y	Y	31	28 1	12
05		3817 X	3817	-0-	-0- B	-0-	3775 3	42 9	Y	Y	38	35 1	15
06		4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4022 3	22 9	Y	Y	20	22 1	13
*07		4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	4152 3	30 9	Y	Y	27	32 1	8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932													
02		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2294 3	28 9	Y	Y	25	24 1	4
03		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2562 3	33 9	Y	Y	30	26 1	8
04		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2273 3	21 9	Y	Y	19	20 1	7
05		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2270 3	25 9	Y	Y	23	21 1	9
06		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2770 3	15 9	Y	Y	14	14 1	9
*07		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2302 3	26 9	Y	Y	24	26 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3139 3	37 9	Y	34	33 1		6
03		3596 X	3273	-0-	-323 B	-0-	3244 3	29 9	Y	26	25 1		7
04		3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	3492 3	32 9	Y	29	25 1		11
05		3596 X	3145	-0-	-451 B	-0-	3111 3	34 9	Y	31	30 1		12
06		3390 X	3055	-0-	-335 B	-0-	3037 3	18 9	Y	16	18 1		10
07		3627 X	2954	-0-	-673 B	-0-	2934 3	20 9	Y	18	23 1		5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048													

02		2604 X	2455	-0-	-149 B	-0-	2427 3	28 9	Y	25	25 1		4
03		2449 X	2308	-0-	-141 B	-0-	2287 3	21 9	Y	19	18 1		5
04		2280 X	2264	-0-	-16 B	-0-	2241 3	23 9	Y	21	18 1		8
05		2728 X	2220	-0-	-508 B	-0-	2196 3	24 9	Y	22	21 1		9
06		2640 X	1718	-0-	-922 B	-0-	1708 3	10 9	Y	9	12 1		6
07		2728 X	1432	-0-	-1296 B	-0-	1422 3	10 9	Y	9	12 1		3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938													

02		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1682 3	20 9	Y	18	17 1		3
03		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1435 3	12 9	Y	11	11 1		3
04		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1651 3	15 9	Y	14	12 1		5
05		1891 N	1541	-0-	-350 B	-0-	1523 3	18 9	Y	16	15 1		6
06		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1580 3	9 9	Y	8	9 1		5
07		1736 N	1495	-0-	-241 B	-0-	1484 3	11 9	Y	10	12 1		3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938													

02		336 N	148	-0-	-188 B	-0-	147 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	546 3	4 9	Y	4	3 1		1
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	370 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	516 3	6 9	Y	5	4 1		2
06		540 N	474	-0-	-66 B	-0-	471 3	3 9	Y	3	3 1		2
*07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	469 3	3 9	Y	3	4 1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822													

02		5992 X	3077	-0-	-2915 B	-0-	3041 3	36 9	Y	33	34 1		5
03		6355 X	2968	-0-	-3387 B	-0-	2942 3	26 9	Y	24	22 1		7
04		5880 X	4959	-0-	-921 B	-0-	4915 3	44 9	Y	40	31 1		16
05		5766 X	1868	-0-	-3898 B	-0-	1848 3	20 9	Y	18	27 1		7
06		4050 X	1566	-0-	-2484 B	-0-	1557 3	9 9	Y	8	10 1		5
07		5115 X	1605	-0-	-3510 B	-0-	1594 3	11 9	Y	10	12 1		3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838													

02		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	3623 3	42 9	Y	38	37 1		6
03		3906 X	3877	-0-	-29 B	-0-	3844 3	33 9	Y	30	28 1		8
04		4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	4076 3	37 9	Y	34	29 1		13
05		4061 X	3593	-0-	-468 B	-0-	3550 3	43 9	Y	39	37 1		15
06		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3932 3	13 9	Y	12	20 1		7
07		4247 X	3191	-0-	-1056 B	-0-	3165 3	26 9	Y	24	24 1		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #:	10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006 - 12275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4844 X	3596	-0-	-1248 B	-0-	3596 3		N	-0-		-0-
03	4991 X	4092	-0-	-899 B	-0-	4092 3		N	-0-		-0-
04	4530 X	3928	-0-	-602 B	-0-	3928 3		N	-0-		-0-
05	4557 X	3983	-0-	-574 B	-0-	3983 3		N	-0-		-0-
06	3960 X	3568	-0-	-392 B	-0-	3568 3		N	-0-		-0-
07	4092 X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:	24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9796 - 12618	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025	
02	10306 X	10306	-0-	-0- B	-0-	10306 3		N	-0-		-0-
03	11811 X	9625	-0-	-2186 B	-0-	9625 3		N	-0-		-0-
04	11430 X	10896	-0-	-534 B	-0-	10896 3		N	-0-		-0-
05	11811 X	10592	-0-	-1219 B	-0-	10592 3		N	-0-		-0-
06	11040 X	9733	-0-	-1307 B	-0-	9733 3		N	-0-		-0-
07	11408 X	9975	-0-	-1433 B	-0-	9975 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600	
02	7000 X	6888	-0-	-112 B	-0-	6888 3		N	-0-		-0-
03	7750 X	7394	-0-	-356 B	-0-	7394 3		N	-0-		-0-
04	7500 X	5798	-0-	-1702 B	-0-	5798 3		N	-0-		-0-
05	7626 X	5396	-0-	-2230 B	-0-	5396 3		N	-0-		-0-
06	7380 X	5515	-0-	-1865 B	-0-	5515 3		N	-0-		-0-
07	7626 X	5481	-0-	-2145 B	-0-	5481 3		N	-0-		-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119	
02	9790 X	9790	-0-	-0- B	-0-	9790 3		N	-0-		-0-
03	10789 X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789 3		N	-0-		-0-
04	10082 X	10082	-0-	-0- B	-0-	10082 3		N	-0-		-0-
05	10354 X	9457	-0-	-897 B	-0-	9457 3		N	-0-		-0-
06	10020 X	8859	-0-	-1161 B	-0-	8859 3		N	-0-		-0-
07	10354 X	10207	-0-	-147 B	-0-	10207 3		N	-0-		-0-

SE MATTHEWS UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
YARBOROUGH		WELL #:		1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A			
										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		672 N	654	-0-	-18 B	-0-	54 1	430 2	N	13			170
							156 3	14 9					
03		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	34 1	481 2	N	11	159 1		22
							186 3	12 9					
04		690 N	661	-0-	-29 B	-0-	21 1	456 2	N	6			28
							177 3	7 9					
05		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	41 1	465 2	N	5			33
							180 3	6 9					
06		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	42 1	479 2	N	2			35
							191 3	2 9					
*07		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	42 1	535 2	N	13			48
							166 3	14 9					

DAVIS UNIT		WELL #:		2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960			
02		2352 N	687	-0-	-1665 B	-0-	49 1	566 2	Y	-0-			-0-
							72 3						
03		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	275 1	2062 2	Y	-0-			-0-
							248 3						
04		2100 N	1335	-0-	-765 B	-0-	156 1	1049 2	Y	-0-			-0-
							130 3						
05		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	282 1	2079 2	Y	-0-			-0-
							258 3						
06		2490 N	2385	-0-	-105 B	-0-	260 1	1862 2	Y	-0-			-0-
							263 3						
07		1395 N	496	-0-	-899 B	-0-	38 1	382 2	Y	-0-			-0-
							76 3						

DAVIS UNIT		WELL #:		3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124			
02		196 N	116	-0-	-80 B	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			-0-
							13 3						
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	25 1	176 2	Y	-0-			-0-
							22 3						
04		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	22 1	134 2	Y	-0-			-0-
							18 3						
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	18 1	120 2	Y	-0-			-0-
							17 3						
06		210 N	147	-0-	-63 B	-0-	17 1	113 2	Y	-0-			-0-
							17 3						
*07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	50 1	455 2	Y	-0-			-0-
							96 3						

DAVIS UNIT		WELL #:		4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950			
02		588 N	218	-0-	-370 B	-0-	17 1	178 2	Y	-0-			-0-
							23 3						
03		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	83 1	582 2	Y	-0-			-0-
							72 3						
04		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	122 1	759 2	Y	-0-			-0-
							102 3						
05		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	97 1	640 2	Y	-0-			-0-
							88 3						
06		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	139 1	898 2	Y	-0-			-0-
							135 3						
*07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	85 1	764 2	Y	-0-			-0-
							160 3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	212	-0-	-992 B	-0-	16	1 172	2 2	Y	2	32	1	3
						22	3 2	9					
03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	210	1 1467	2 2	Y	9	8	1	4
						182	3 10	9					
04	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	163	1 1013	2 2	Y	12			16
						135	3 13	9					
05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	161	1 1058	2 2	Y	12			28
						145	3 13	9					
06	1290 N	1206	-0-	-84 B	-0-	142	1 913	2 2	Y	13			41
						137	3 14	9					
07	1333 N	197	-0-	-1136 B	-0-	16	1 149	2 2	Y	-0-	30	1	11
						32	3						

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

02	980 N	448	-0-	-532 B	-0-	34	1 364	2 2	Y	3	90	1	6
						47	3 3	9					
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	180	1 1259	2 2	Y	21	18	1	9
						157	3 23	9					
04	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	242	1 1499	2 2	Y	25			34
						200	3 28	9					
05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	198	1 1298	2 2	Y	28			62
						177	3 31	9					
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	263	1 1698	2 2	Y	26			88
						255	3 29	9					
07	1085 N	225	-0-	-860 B	-0-	19	1 170	2 2	Y	-0-	64	1	24
						36	3						

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

02	532 N	277	-0-	-255 B	-0-	20	1 228	2 2	Y	-0-			157
						29	3						
03	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	65	1 486	2 2	Y	-0-			157
						58	3						
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	57	1 384	2 2	Y	16			173
						47	3 18	9					
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	55	1 402	2 2	Y	-0-	155	1	18
						50	3						
06	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	55	1 394	2 2	Y	15			33
						56	3 17	9					
07	527 N	353	-0-	-174 B	-0-	27	1 272	2 2	Y	-0-			33
						54	3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	556	-0-	-144 B	-0-	18 1	463 2	N	8			113
						66 3	9 9					
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	28 1	734 2	N	7			120
						106 3	8 9					
04	810 N	471	-0-	-339 B	-0-	15 1	402 2	N	1	98	1	23
						53 3	1 9					
05	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	18 1	462 2	N	4			27
						60 3	4 9					
06	840 N	518	-0-	-322 B	-0-	17 1	443 2	N	-0-			27
						58 3						
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	16 1	417 2	N	5			32
						56 3	6 9					

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058				
02	448 N	138	-0-	-310 B	-0-	10 1	106 2	Y	7	11	1	15
						14 3	8 9					
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	48 1	336 2	Y	52	44	1	23
						42 3	57 9					
04	330 N	102	-0-	-228 B	-0-	12 1	79 2	Y	-0-			23
						11 3						
05	155 N	18	-0-	-137 B	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			23
						1 3						
06	480 N	149	-0-	-331 B	-0-	17 1	114 2	Y	-0-			23
						18 3						
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	23	1	-0-
						12 3						

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	45	1	828	2	N	-0-			23
						119	3							
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	43	1	816	2	N	2			25
						118	3		2		9			
04	1050 N	991	-0-	-59 B	-0-	45	1	835	2	N	2			27
						109	3		2		9			
05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	61	1	1158	2	N	3			30
						151	3		3		9			
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	47	1	861	2	N	3			33
						113	3		3		9			
07	1023 N	960	-0-	-63 B	-0-	43	1	807	2	N	-0-			33
						110	3							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310					
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	564	2	N	-0-			24
						81	3							
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	23	1	597	2	N	-0-			24
						86	3							
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-			24
						80	3							
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	636	2	N	-0-			24
						83	3							
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	21	1	557	2	N	-0-			24
						73	3							
*07	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-			24
						83	3							

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101					
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-			62
						21	3							
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	N	-0-			62
						21	3							
04	270 N	136	-0-	-134 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-			62
						15	3							
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	8	1	150	2	N	-0-			62
						20	3							
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-			62
						15	3							
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-			62
						14	3							

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

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40

DAVIS UNIT				WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183	
02	1848 N	298	-0-	-1550	B	-0-	23 1	244 2	N	-0-	68
							31 3				
03	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	291 1	2036 2	N	29	97
							253 3	32 9			
04	2070 N	1858	-0-	-212	B	-0-	231 1	1434 2	N	2	84 1
							191 3	2 9			15
05	1909 N	1909	-0-	-0-	B	-0-	226 1	1474 2	N	8	23
							200 3	9 9			
06	2520 N	1553	-0-	-967	B	-0-	183 1	1178 2	N	14	37
							177 3	15 9			
07	1922 N	844	-0-	-1078	B	-0-	70 1	637 2	N	3	40
							134 3	3 9			

DAVIS UNIT				WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222	
02	1792 N	578	-0-	-1214	B	-0-	44 1	468 2	N	5	52
							60 3	6 9			
03	4258 X	4258	-0-	-0-	B	-0-	478 1	3342 2	N	21	73
							415 3	23 9			
04	2439 N	2439	-0-	-0-	B	-0-	303 1	1874 2	N	12	85
							249 3	13 9			
05	2301 N	2301	-0-	-0-	B	-0-	271 1	1772 2	N	15	100
							241 3	17 9			
06	2281 X	2281	-0-	-0-	B	-0-	269 1	1743 2	N	5	105
							263 3	6 9			
07	2015 X	807	-0-	-1208	B	-0-	67 1	607 2	N	5	110
							127 3	6 9			

DAVIS UNIT				WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194	
02	1400 N	272	-0-	-1128	B	-0-	21 1	222 2	N	-0-	134 1
							29 3				43
03	1333 N	1220	-0-	-113	B	-0-	138 1	960 2	N	4	47
							118 3	4 9			
04	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	236 1	1468 2	N	20	67
							196 3	22 9			
05	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	226 1	1482 2	N	23	90
							202 3	25 9			
06	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	194 1	1250 2	N	17	107
							188 3	19 9			
07	1984 N	803	-0-	-1181	B	-0-	66 1	604 2	N	5	112
							127 3	6 9			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040															
DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2520 X	879	-0-	-1641 B	-0-	67 1	719 2	N	-0-			39 1				94	
03	2449 N	1722	-0-	-727 B	-0-	93 3	1341 2	N	21							115	
04	2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	166 3	1791 2	N	13		103 1					25	
05	3007 X	2176	-0-	-831 B	-0-	238 3	14 9		18							43	
06	2910 X	2560	-0-	-350 B	-0-	255 1	1673 2	N	14							57	
07	2418 X	173	-0-	-2245 B	-0-	228 3	20 9		-0-							57	
						302 1	1950 2	N									
						293 3	15 9										
						14 1	131 2	N									
						28 3											
HARRIS, SUSAN B. NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132	
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	38 1	990 2	N	5							80	
03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	142 3	6 9		12							92	
04	1530 N	1181	-0-	-349 B	-0-	63 1	1636 2	N	3							95	
05	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	235 3	13 9		8		83 1					20	
06	1800 N	1046	-0-	-754 B	-0-	38 1	1008 2	N	7							27	
07	1209 N	570	-0-	-639 B	-0-	132 3	3 9		3							30	
						49 1	1297 2	N									
						170 3	9 9										
						34 1	888 2	N									
						116 3	8 9										
						18 1	483 2	N									
						66 3	3 9										
HARRISON, B. S.										WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106	
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	65 1	595 2	N	4							102	
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	56 3	4 9		5		90 1					17	
04	810 N	413	-0-	-397 B	-0-	63 1	544 2	N	-0-							17	
05	806 N	529	-0-	-277 B	-0-	48 3	6 9		8							25	
06	630 N	465	-0-	-165 B	-0-	22 1	359 2	N	2							27	
*07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	32 3	458 2	N	5							32	
						28 1	9 9										
						34 3	9 9										
						40 1	387 2	N									
						36 3	2 9										
						38 1	676 2	N									
						64 3	6 9										
LAYTON										WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
DAVIS GAS UNIT			WELL #: 8X		RRCID -> 229025			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 N	844	-0-	-500 B	-0-	64 1	688 2	Y	2	47 1		5
							90 3	2 9					
03		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	221 1	1541 2	Y	16	14 1		7
							191 3	18 9					
04		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	209 1	1294 2	Y	19			26
							172 3	21 9					
05		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	191 1	1250 2	Y	20			46
							170 3	22 9					
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	201 1	1296 2	Y	19			65
							195 3	21 9					
07		1488 N	1126	-0-	-362 B	-0-	94 1	852 2	Y	1	48 1		18
							179 3	1 9					

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

PELHAM			WELL #: 2		RRCID -> 231035			COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292		
02		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	136 1	1334 2	Y	-0-			-0-
							155 3						
03		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	114 1	1067 2	Y	-0-			-0-
							123 3						
04		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	146 1	1283 2	Y	-0-			-0-
							150 3						
05		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	120 1	939 2	Y	-0-			-0-
							111 3						
06		1050 N	772	-0-	-278 B	-0-	68 1	624 2	Y	-0-			-0-
							80 3						
07		1085 N	621	-0-	-464 B	-0-	58 1	473 2	Y	-0-			-0-
							90 3						

SLONE			WELL #: 1		RRCID -> 234380			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2 1	60 2	N	4			42
							9 3	4 9					
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	2 1	45 2	N	-0-			42
							5 3						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
06		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	2 1	45 2	N	-0-			42
							6 3						
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-			47
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	3 3	21 2	N	-0-			47
04	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1 1	1 3	N	-0-			47
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3 3	28 2	N	-0-			47
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	4 3	3 3	N	-0-			47
*07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	18 2	16 2	N	6			53
						1 1	7 9					
						2 3						

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

02	616 N	128	-0-	-488 B	-0-	4 1	108 2	N	-0-			62
03	620 N	412	-0-	-208 B	-0-	16 3	348 2	N	-0-			62
04	480 N	317	-0-	-163 B	-0-	14 1	271 2	N	-0-			62
05	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	50 3	83 2	N	-0-			62
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	10 1	444 2	N	-0-			62
*07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	36 3	319 2	N	-0-			62
						3 1						
						11 3						
						17 1						
						58 3						
						12 1						
						43 3						

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

02	700 N	597	-0-	-103 B	-0-	53 1	493 2	N	4			47
03	1054 N	729	-0-	-325 B	-0-	47 3	600 2	N	5			52
04	780 N	656	-0-	-124 B	-0-	69 1	571 2	N	-0-			52
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	54 3	679 2	N	3			55
06	720 N	582	-0-	-138 B	-0-	35 1	487 2	N	-0-			55
07	682 N	258	-0-	-424 B	-0-	50 3	224 2	N	-0-			55
						42 1						
						50 3						
						49 1						
						46 3						
						13 1						
						21 3						

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

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

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

02	560 N	533	-0-	-27 B	-0-	526 3	7 9	N	6			123
03	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	559 3	2 9	N	2			125
04	600 N	512	-0-	-88 B	-0-	510 3	2 9	N	2			127
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	567 3	7 9	N	6			133
*06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	552 3	10 9	N	9			142
*07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	530 3	25 9	N	23			165

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CRD OPERATING, LLC				186953												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 217114			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		896 N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2			Y	-0-				56
03		775 N	516	-0-	-259 B	-0-	516	2			Y	-0-				56
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-	15	1		41
05		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1		26
*06		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-				26
*07		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-				26

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 217567			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 219015			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986					
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2				Y	-0-				-0-
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2				Y	-0-				-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	347	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2				Y	-0-				-0-
07	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2				Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 219734			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						Y					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090					
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2				Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2				Y	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	174	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	191	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2				Y	-0-				-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2				Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221937			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982					
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2				Y	-0-				-0-
03	558 N	173	-0-	-385 B	-0-	173	2				Y	-0-				-0-
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	753	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2				Y	-0-				-0-
07	558 N	278	-0-	-280 B	-0-	278	2				Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104					
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2				Y	-0-				-0-
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2				Y	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2				Y	-0-				-0-
*07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2				Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804	- 10126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1372 N	1281	-0-	-91 B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03		1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	1508	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
*06		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
*07		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754	- 10097		
02		1232 N	1221	-0-	-11 B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1	-0-
03		1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	1400	2	65	9	Y	59	59	1	-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1285	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
05		1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
*06		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
*07		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8809	- 10172		
02		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1	-0-
03		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1255	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
04		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	873	2	69	9	Y	63	63	1	-0-
05		1581 N	333	-0-	-1248 B	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
06		1290 N	104	-0-	-1186 B	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07		961 N	18	-0-	-943 B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226272	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9602	- 9761		
02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
03		682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	539	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
05		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
*06		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
07		589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734	- 10023		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488	- 10002		
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
03		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	177	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	237	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	228115	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9726	- 9881		
02		392 N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-			40
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			Y	-0-			40
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	9	1	31
05		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1	22
*06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-			22
07		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-			22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	480 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
05		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	555 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
*06		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
*07		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010													
02		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
03		651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439 2		Y	-0-			-0-
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	525 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	682 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
*06		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
07		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 2		Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970													
02		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
03		620 N	445	-0-	-175 B	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	570 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
05		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	673 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
*06		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
07		651 N	351	-0-	-300 B	-0-	351 2		Y	-0-			-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996													
02		1120 N	683	-0-	-437 B	-0-	633 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1018 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1035 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
06		1020 N	259	-0-	-761 B	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432													
02		1120 N	842	-0-	-278 B	-0-	842 2		Y	-0-			9
03		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1251 2	33 9	Y	30	39 1		-0-
04		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1053 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
05		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		Y	-0-			-0-
*06		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1845 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
*07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1848 2	17 9	Y	15	15 1		-0-

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515													
02		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 2		Y	-0-			-0-
03		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2553 2	80 9	Y	73	73 1		-0-
04		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2377 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
05		2480 X	2446	-0-	-34 B	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
06		2400 X	2288	-0-	-112 B	-0-	2248 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
07		2480 X	2018	-0-	-462 B	-0-	1990 2	28 9	Y	25	25 1		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114 - 9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		196 N	152	-0-	-44 B	-0-	152 2			Y	-0-		-0-
03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2			Y	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	174 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	240 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2			Y	-0-		-0-
*07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			Y	-0-		-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416 - 10192	
02		1008 N	516	-0-	-492 B	-0-	516 2			N	-0-		130
03		1116 N	725	-0-	-391 B	-0-	673 2	52 9	N	47	177 1		-0-
04		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2			N	-0-		-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2			N	-0-		-0-
06		690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464 2			N	-0-		-0-
07		775 N	663	-0-	-112 B	-0-	663 2			N	-0-		-0-

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10403 - 10174	
02		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 2			N	-0-		10
03		1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157 2			N	-0-		10
04		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2			N	-0-		10
05		2418 N	1646	-0-	-772 B	-0-	1646 2			N	-0-		10
*06		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2			N	-0-		10
07		1426 N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364 2			N	-0-		10

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10313 - 10548	
02		476 N	447	-0-	-29 B	-0-	447 2			Y	-0-		-0-
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	540 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
04		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	479 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2			Y	-0-		-0-
06		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	421 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
*07		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	497 2	8 9	Y	7	7 1		-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10258 - 10502	
02		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2			Y	-0-		-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2061 2	79 9	Y	72	72 1		-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1893 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
05		2015 N	1641	-0-	-374 B	-0-	1641 2			Y	-0-		-0-
06		2040 N	1745	-0-	-295 B	-0-	1736 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
*07		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2024 2	73 9	Y	66	66 1		-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10112 - 10311	
02		3220 X	2997	-0-	-223 B	-0-	2997 2			Y	-0-		-0-
03		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3541 2	127 9	Y	115	115 1		-0-
04		3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	3392 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
05		3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744 2			Y	-0-		-0-
06		3540 X	3509	-0-	-31 B	-0-	3447 2	62 9	Y	56	56 1		-0-
*07		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	3675 2	59 9	Y	54	54 1		-0-

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10652 - 10418	
02		1120 N	1027	-0-	-93 B	-0-	1027 2			Y	-0-		-0-
03		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1178 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1000 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
05		1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 2			Y	-0-		-0-
06		1200 N	1075	-0-	-125 B	-0-	1051 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	986 2	17 9	Y	15	15 1		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		1732	186953								
HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10338 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2408 X	1544	-0-	-864 B	-0-	1544	2				115	
03		1984 X	1732	-0-	-252 B	-0-	1732	2				115	
04		1920 X	978	-0-	-942 B	-0-	904	2	74	9	N	67	
05		2480 X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	182	
06		2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	67	
07		1736 X	1311	-0-	-425 B	-0-	1311	2			N	182	

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	8794 - 10120	
02		3472 X	2185	-0-	-1287 B	-0-	2185	2			N	-0-	
03		3813 X	2326	-0-	-1487 B	-0-	2326	2			N	-0-	
04		3660 X	2385	-0-	-1275 B	-0-	2241	2	144	9	N	131	
05		3782 X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	131	
06		3540 X	3413	-0-	-127 B	-0-	3413	2			N	131	
*07		3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3471	2	173	9	N	157	

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10750 - 15912	
02		16772 X	15120	-0-	-1652 B	-0-	15120	2			Y	-0-	
03		18569 X	15625	-0-	-2944 B	-0-	15625	2			Y	-0-	
04		17970 X	17367	-0-	-603 B	-0-	17273	2	94	9	Y	85	
05		17949 X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	101	
06		16380 X	14073	-0-	-2307 B	-0-	14073	2			Y	101	
07		17949 X	13889	-0-	-4060 B	-0-	13889	2			Y	101	

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	10998 - 16550	
02		18788 X	17612	-0-	-1176 B	-0-	17612	2			Y	-0-	
03		20801 X	15967	-0-	-4834 B	-0-	15967	2			Y	-0-	
04		20010 X	17622	-0-	-2388 B	-0-	17535	2	87	9	Y	79	
05		20336 X	18359	-0-	-1977 B	-0-	18359	2			Y	79	
06		18990 X	17715	-0-	-1275 B	-0-	17715	2			Y	79	
07		19499 X	15822	-0-	-3677 B	-0-	15822	2			Y	79	

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614											
HEMBY, T.G. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	210988	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9232 - 10406	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9127 - 9924	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9904 - 10100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2436 N	2300	-0-	-136 B	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
03		2635 N	2523	-0-	-112 B	-0-	2523	3			N	-0-			-0-
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
05		2542 N	2368	-0-	-174 B	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
06		2430 N	2238	-0-	-192 B	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
07		2449 N	2315	-0-	-134 B	-0-	2315	3			N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8879 - 10202			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
BROWNING, H.D.				WELL #:	1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9889 - 9944			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	092523	COMPL. DATE	02/22/1981	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 9450 - 10020			
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			64
03		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			64
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			64
05		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-			64
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-			64
07		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-			64

LONG TRUSTS, THE				507585											
CRAWFORD, MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 8933 - 9982			
02		5964 X	4238	-0-	-1726 B	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	4693	-0-	-1910 B	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
04		5970 X	4215	-0-	-1755 B	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
05		5487 X	3729	-0-	-1758 B	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
06		4680 X	3227	-0-	-1453 B	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
07		4681 X	3229	-0-	-1452 B	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF. 8980 - 10247			
02		1212 X	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6			21
03		1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	1311	2	9	9	Y	8	19	1	10
04		1290 X	1144	-0-	-146 B	-0-	1134	2	10	9	Y	9			19
05		1333 X	998	-0-	-335 B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1	7
06		1290 X	781	-0-	-509 B	-0-	779	2	2	9	Y	2			9
07		1333 X	1248	-0-	-85 B	-0-	1240	2	8	9	Y	7			16

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1988 X	1783	-0-	-205 B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32
03		2201 X	1956	-0-	-245 B	-0-	1945	2	11	9	Y	10	28	1			14
04		2130 X	1951	-0-	-179 B	-0-	1936	2	15	9	Y	14					28
05		2108 X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
06		1920 X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10
07		2015 X	1539	-0-	-476 B	-0-	1532	2	7	9	Y	6					16

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

02		5096 X	3309	-0-	-1787 B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63
03		5642 X	3713	-0-	-1929 B	-0-	3691	2	22	9	Y	20	54	1			29
04		5460 X	3741	-0-	-1719 B	-0-	3710	2	31	9	Y	28					57
05		5549 X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
06		5010 X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27
*07		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4065	2	24	9	Y	22					49

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

02		504 X	392	-0-	-112 B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21
03		558 X	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			Y	-0-	6	1			15
04		480 X	347	-0-	-133 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					19
05		434 X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
06		1169 X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14
*07		833 X	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	Y	2					16

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

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

 MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

02		868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					247
03		961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					247
04		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					247
05		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					247
06		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					247
*07		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					247

 PALMER PETROLEUM INC. 636222
 SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PALMER PETROLEUM INC.			//CONT.//		636222										
SHIVERS			WELL #:		2	RRCID -> 174271			COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHIVERS			WELL #:		3	RRCID -> 239896			COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876				
02		2296 X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	2	N	-0-			-0-
03		2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	6	1	2239	2	N	-0-			-0-
04		2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	6	1	2250	2	N	-0-			-0-
05		2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-			-0-
06		2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	6	1	2435	2	N	48			48
							53	9							
*07		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	6	1	2370	2	N	-0-			48

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			WELL #:		650201	RRCID -> 203546			COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101				
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		1										
02		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	136	1	1992	3	N	3			28
							3	9							
03		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	120	1	2092	3	N	9			37
							10	9							
04		1950 N	1880	-0-	-70 B	-0-	99	1	1773	3	N	7			44
							8	9							
05		2015 N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1			45
							1	9							
06		1950 N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-			45
07		1953 N	1723	-0-	-230 B	-0-	135	1	1586	3	N	2			47
							2	9							

GENECOV			WELL #:		4	RRCID -> 205139			COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188				
02		1120 N	977	-0-	-143 B	-0-	28	1	921	3	Y	25			39
							28	9							
03		1240 N	1020	-0-	-220 B	-0-	30	1	978	3	Y	11	33	1	17
							12	9							
04		990 N	927	-0-	-63 B	-0-	27	1	878	3	Y	20	32	1	5
							22	9							
05		1085 N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10			15
							11	9							
06		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1	7
							22	9							
07		961 N	872	-0-	-89 B	-0-	26	1	837	3	Y	8			15
							9	9							

GENECOV			WELL #:		3	RRCID -> 205205			COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201									
GENECOV			WELL #:		5	RRCID -> 212966			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-			1
06	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
07	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213060			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326		
02	532 N	466	-0-	-66 B	-0-	30	1	434	3	N	2			25
						2	9							
03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	2			27
						2	9							
04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	3	N	4			31
						4	9							
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1	8
						3	9							
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2			10
						2	9							
07	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	43	1	505	3	N	3			13
						3	9							

GENECOV			WELL #:		6	RRCID -> 214784			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195		
02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	3	Y	26			33
						29	9							
03	1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	27	1	874	3	Y	9	28	1	14
						10	9							
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	22	1	713	3	Y	17	27	1	4
						19	9							
05	961 N	660	-0-	-301 B	-0-	19	1	632	3	Y	8			12
						9	9							
06	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1	5
						19	9							
07	775 N	708	-0-	-67 B	-0-	21	1	678	3	Y	8			13
						9	9							

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215009			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090		
02	1652 N	1178	-0-	-474 B	-0-	75	1	1094	3	N	8			66
						9	9							
03	1612 N	1298	-0-	-314 B	-0-	70	1	1217	3	N	10			76
						11	9							
04	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1559	3	N	12			88
						13	9							
05	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1	25
						10	9							
06	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	167	1	1723	3	N	6			31
						7	9							
*07	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	153	1	1793	3	N	7			38
						8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 218585			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	3	N	4			22
						4	9							
03	1178 N	931	-0-	-247 B	-0-	50	1	873	3	N	7			29
						8	9							
04	1470 N	287	-0-	-1183 B	-0-	15	1	263	3	N	8			37
						9	9							
05	1023 N	385	-0-	-638 B	-0-	30	1	349	3	N	5	42	1	-0-
						6	9							
06	900 N	345	-0-	-555 B	-0-	30	1	312	3	N	3			3
						3	9							
*07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	47	1	549	3	N	3			6
						3	9							

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219095			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070			

02	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	57	1	829	3	N	9			149
						10	9							
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	3	N	8			157
						9	9							
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	723	3	N	3			160
						3	9							
05	992 N	672	-0-	-320 B	-0-	52	1	612	3	N	7			167
						8	9							
06	840 N	424	-0-	-416 B	-0-	37	1	385	3	N	2			169
						2	9							
*07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	793	3	N	8			177
						9	9							

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

02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	972	-0-	-288 B	-0-	62 1	904 3	N	5		45
03	1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	49 1	855 3	N	8		53
04	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	62 1	1122 3	N	9		62
05	1085 N	853	-0-	-232 B	-0-	66 1	781 3	N	5	47 1	20
06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	91 1	941 3	N	5		25
07	1240 N	1055	-0-	-185 B	-0-	83 1	968 3	N	4		29

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

02	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	62 1	2008 3	Y	43		55
03	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	60 1	1951 3	Y	18	55 1	18
04	1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	37 1	1205 3	Y	36	54 1	-0-
05	1364 N	721	-0-	-643 B	-0-	21 1	683 3	Y	15		15
06	1320 N	614	-0-	-706 B	-0-	17 1	562 3	Y	32	45 1	2
07	1333 N	699	-0-	-634 B	-0-	21 1	665 3	Y	12		14

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

02	896 N	786	-0-	-110 B	-0-	23 1	737 3	Y	24		49
03	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	26 1	828 3	Y	9	26 1	32
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	34 1	1100 3	Y	17	29 1	20
05	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	48 1	1557 3	Y	9		29
06	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	47 1	1511 3	Y	24	34 1	19
*07	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	45 1	1443 3	Y	12		31

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

02	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	25 1	816 3	Y	22		27
03	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	28 1	899 3	Y	9	26 1	10
04	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	31 1	999 3	Y	17	27 1	-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	44 1	1440 3	Y	9		9
06	900 N	870	-0-	-30 B	-0-	25 1	821 3	Y	22	30 1	1
07	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	24 1	763 3	Y	9		10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	327	2	2	9	N	2			125
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2			127
04	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	339	2	2	9	N	2			129
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	358	2	1	9	N	1			130
06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	332	2	1	9	N	1			131
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	351	2	2	9	N	2			133

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166														
02	840 N	764	-0-	-76 B	-0-	762	2	2	9	N	2			171
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	839	2	3	9	N	3			174
04	810 N	793	-0-	-17 B	-0-	791	2	2	9	N	2			176
05	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1			177
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1			178
*07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	N	1			179

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720														
02	DLQ G-10	122	-0-	122 B	122	7	1	115	2	Y	-0-			72
03	DLQ G-10	138	-0-	138 B	260	7	1	131	2	Y	-0-			72
04	376 N	116	-0-	-260 B	-0-	7	1	98	2	Y	10	8		72
						11	9							
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8	87
						19	9							
*06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			87
*07	141 X	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			87

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462														
02	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	85	1	503	2	N	-0-			-0-
03	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	85	1	572	2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	85	1	380	2	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	85	1	367	2	N	-0-			-0-
*06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	85	1	325	2	N	-0-			-0-
07	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	85	1	370	2	N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634														
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																		
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	B	154	123	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	DLQ	G-10	167	-0-	167	B	321	167	2			Y	-0-					-0-
04		455 N	134	-0-	-321	B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07		124 X	37	-0-	-87	B	-0-	36	2	1	9	Y	1					2

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566																		
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	108	50	2			Y	-0-					-0-
04		159 N	51	-0-	-108	B	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502																		
02		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	216	1	268	2	N	-0-					280
03		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	216	1	237	2	N	-0-					280
04		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	216	1	207	2	N	-0-					280
05		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
*06		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	216	1	277	2	N	-0-					280
*07		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	216	1	273	2	N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266																		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	8			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407																		
02	DLQ	G-10	291	-0-	291	B	291	7	1	253	2	Y	28	28	1			25
								31	9									
03	DLQ	G-10	170	-0-	170	B	461	7	1	163	2	Y	-0-					25
04		493 N	32	-0-	-461	B	-0-	7	1	23	2	Y	2	2	8			25
								2	9									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
07		31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594																		
02		476 N	404	-0-	-72	B	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
03		465 N	450	-0-	-15	B	-0-	78	1	371	2	N	1					1
								1	9									
04		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	78	1	250	2	N	-0-					1
05		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
*06		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	78	1	217	2	N	-0-					1
07		341 N	222	-0-	-119	B	-0-	78	1	144	2	N	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
ROSS, D. GU			WELL #:		1	RRCID -> 214485		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9444 - 10409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	709	-0-	709 B	709	709	2			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-			-0-

MENEFEES, THEO.			WELL #:		1	RRCID -> 214491		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9154 - 10296			
02		812 N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1			1
07		248 N	103	-0-	-145 B	-0-	102	2	1	9	N	1			2

SNELGROVE. R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214493		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9360 - 10341			
02		DLQ G-10	241	-0-	241 B	241	241	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	201	-0-	201 B	442	201	2			Y	-0-			-0-
04		665 X	223	-0-	-442 B	-0-	221	2	2	9	Y	-2	2	8	-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		279 X	21	-0-	-258 B	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 215267		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9193 - 10310			
02		DLQ G-10	786	-0-	786 B	786	72	1	702	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
03		DLQ G-10	722	-0-	722 B	1508	72	1	632	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
04		2119 N	611	-0-	-1508 B	-0-	72	1	539	2	Y	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	72	1	464	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	467	-0-	-223 B	-0-	72	1	395	2	Y	-0-			-0-
07		620 X	423	-0-	-197 B	-0-	72	1	351	2	Y	-0-			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 215528		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9169 - 10477			
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	11	11	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	16	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	864	-0-	864 B	864	702 1	150 2	Y	11	11	1	10	
03	DLQ G-10	848	-0-	848 B	1712	12 9	135 2	Y	10	16	1	4	
04	3006 X	1294	-0-	-1712 B	-0-	11 9	581 2	Y	10	10	8	4	
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	11 9	263 2	Y	28	5	8	27	
*06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	31 9	702 1	Y	-0-			27	
*07	1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	702 1	1023 2	Y	-0-			27	

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9236 - 10472	
02	DLQ G-10	137	-0-	137 B	137	5 1	132 2	Y	-0-			3	
03	DLQ G-10	90	-0-	90 B	227	5 1	85 2	Y	-0-			3	
04	341 X	114	-0-	-227 B	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			3	
05	818 X	818	-0-	-0- B	-0-	5 1	813 2	Y	-0-			3	
*06	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	5 1	339 2	Y	-0-			3	
*07	705 X	705	-0-	-0- B	-0-	5 1	700 2	Y	-0-			3	

WYLIE, A.			WELL #:	1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220 - 10399	
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-	
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	

GRANT			WELL #:	1	RRCID ->	219253	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9117 - 10394	
02	DLQ G-10	191	-0-	191 B	191	191 2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	169	-0-	169 B	360	169 2		Y	-0-			-0-	
04	446 N	86	-0-	-360 B	-0-	86 2		Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-	

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9207 - 10479	
02	DLQ G-10	352	-0-	352 B	352	352 2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	401	-0-	401 B	753	401 2		Y	-0-			-0-	
04	1111 N	358	-0-	-753 B	-0-	358 2		Y	-0-			-0-	
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		Y	-0-			-0-	
*06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y	-0-			-0-	
07	372 X	284	-0-	-88 B	-0-	284 2		Y	-0-			-0-	

ROSS, TUCKER GU			WELL #:	2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8990 - 10348	
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2 2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2	-0-	2 B	4	2 2		Y	-0-			-0-	
04	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	31	-0-	31 B	31	31	31	2			Y	-0-			90
03	DLQ	G-10	28	-0-	28 B	59	59	28	2			Y	-0-			90
04		172 N	113	-0-	-59 B	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			90
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8	90
*06		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			90
*07		327 X	327	-0-	-0- B	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

02	DLQ	G-10	505	-0-	505 B	505	505	35	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	570	-0-	570 B	1075	1075	35	1	535	2	Y	-0-			-0-
04		1719 N	644	-0-	-1075 B	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-			-0-
*06		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	-0-			-0-
*07		792 X	792	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

02	DLQ	G-10	513	-0-	513 B	513	513	501	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
03	DLQ	G-10	469	-0-	469 B	982	982	451	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
04		2434 X	1452	-0-	-982 B	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
05		1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-			-0-
06		1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-
07		1488 X	833	-0-	-655 B	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-

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

02		392 N	279	-0-	-113 B	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07		341 N	78	-0-	-263 B	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

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

02	DLQ	G-10	12	-0-	12 B	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10 B	22	22	10	2			Y	-0-			-0-
04		33 N	11	-0-	-22 B	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07		11 N	5	-0-	-6 B	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

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

02	DLQ	G-10	726	-0-	726 B	726	726	522	1	204	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	790	-0-	790 B	1516	1516	522	1	180	2	Y	80	79	1	5
								88	9							
04		2075 N	559	-0-	-1516 B	-0-	-0-	522	1	37	2	Y	-0-			5
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1			6
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			6
07		589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
STRONG, CLYDE GU			WELL #:		1	RRCID -> 222036		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9106 - 10400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	628	-0-	628 B	628	170	1	458	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	464	-0-	464 B	1092	170	1	294	2	Y	-0-			-0-
04		1545 N	453	-0-	-1092 B	-0-	170	1	283	2	Y	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-			-0-
*06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	170	1	232	2	Y	-0-			-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY			WELL #:		1	RRCID -> 222039		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10363 - 11992			
02		8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, D. GU			WELL #:		2	RRCID -> 222044		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 9172 - 10471			
02	DLQ	G-10	605	-0-	605 B	605	92	1	482	2	Y	28	28	1	2
							31	9							
03	DLQ	G-10	401	-0-	401 B	1006	92	1	309	2	Y	-0-			2
04		1275 N	269	-0-	-1006 B	-0-	92	1	177	2	Y	-0-			2
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	92	1	190	2	Y	17			19
							19	9							
*06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-			19
07		279 X	222	-0-	-57 B	-0-	92	1	130	2	Y	-0-			19

POOL, J.J.			WELL #:		1	RRCID -> 222046		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 9392 - 10636			
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			10
03		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			10
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
*07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			10

STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9082 - 10328			
02	DLQ	G-10	697	-0-	697 B	697	338	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	568	-0-	568 B	1265	338	1	230	2	Y	-0-			-0-
04		1888 N	623	-0-	-1265 B	-0-	338	1	285	2	Y	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-			-0-
*06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	338	1	145	2	Y	-0-			-0-
07		651 X	583	-0-	-68 B	-0-	338	1	245	2	Y	-0-			-0-

LEWIS, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 222174		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF.10038 - 10751			
02		56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	396			396
*07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			396

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	159	-0-	-93 B	-0-	159	2			N	-0-			134
03	372 N	211	-0-	-161 B	-0-	211	2			N	-0-			134
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	8		134
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			134
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			134
*07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

02	DLQ G-10	10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8 B	18	8	2			Y	-0-			-0-
04	27 N	9	-0-	-18 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

02	DLQ G-10	83	-0-	83 B	83	83	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113 B	196	113	2			Y	-0-			-0-
04	285 N	89	-0-	-196 B	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	93 X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	8		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

02	DLQ G-10	58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-			-0-
04	158 N	50	-0-	-108 B	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*07	81 X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

02	84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	413	-0-	413 B	413	401	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ	G-10	379	-0-	379 B	792	361	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04		999 X	207	-0-	-792 B	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05		372 X	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06		450 X	215	-0-	-235 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*07		749 X	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231																	
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
*06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					20
07		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248																	
02	DLQ	G-10	263	-0-	263 B	263	251	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ	G-10	244	-0-	244 B	507	226	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04		1420 N	913	-0-	-507 B	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07		930 X	441	-0-	-489 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552																	
02		196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271																	
02	DLQ	G-10	3018	-0-	3018 B	3018	3006	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ	G-10	2724	-0-	2724 B	5742	2706	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04		6198 X	456	-0-	-5742 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05		2697 X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06		3240 X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07		3348 X	368	-0-	-2980 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513																	
02	DLQ	G-10	616	-0-	616 B	616	205	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	673	-0-	673 B	1289	205	1	468	2	Y	-0-					-0-
04		2387 X	1098	-0-	-1289 B	-0-	205	1	893	2	Y	-0-					-0-
05		1489 X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*06		1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*07		1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	205	1	825	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
ROSS, D. GU			WELL #:	3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10761 - 15027			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	B	1724		254 1	1439 2	Y	28		28 1	-0-
03	DLQ	G-10	1178	-0-	1178	B	2902		31 9	924 2	Y	-0-			-0-
04		3204 X	302	-0-	-2902	B	-0-		254 1	47 2	Y	1		1 8	-0-
05		1921 X	1921	-0-	-0-	B	-0-		1 9	1667 2	Y	-0-			-0-
06		1860 X	950	-0-	-910	B	-0-		254 1	696 2	Y	-0-			-0-
07		1922 X	89	-0-	-1833	B	-0-		89 2		Y	-0-			-0-

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

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214 - 10310			
02		1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-		1711 2	19 9	N	17		63 1	7
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-		1212 2		N	-0-			7
04		1380 N	950	-0-	-430	B	-0-		950 2		N	-0-			7
05		1922 N	1378	-0-	-544	B	-0-		1378 2		N	-0-			7
06		1170 N	789	-0-	-381	B	-0-		789 2		N	-0-			7
*07		1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-		1572 2		N	-0-			7

YOUNG HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9191 - 10367			
02		140 N	73	-0-	-67	B	-0-		6 1	67 2	Y	-0-			-0-
*03		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		7 1	85 2	Y	1			1
									1 9						
04		120 N	54	-0-	-66	B	-0-		4 1	50 2	Y	-0-			1
05		93 N	84	-0-	-9	B	-0-		7 1	77 2	Y	-0-			1
06		90 N	68	-0-	-22	B	-0-		5 1	63 2	Y	-0-			1
*07		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		10 1	112 2	Y	6		4 1	3
									7 9						

MARTIN-TUTTLE			WELL #:	2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9230 - 10319			
02		1568 N	1539	-0-	-29	B	-0-		127 1	1412 2	N	-0-			131
*03		1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-		141 1	1567 2	N	2			133
									2 9						
04		1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-		130 1	1511 2	N	-0-			133
05		1705 N	1637	-0-	-68	B	-0-		133 1	1504 2	N	-0-			133
06		1650 N	1302	-0-	-348	B	-0-		111 1	1190 2	N	1			134
									1 9						
*07		1848 N	1848	-0-	-0-	B	-0-		157 1	1691 2	N	-0-			134

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	105 1	1167 2	Y	-0-			23
*03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	184 1	2020 2	Y	2			25
04	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	223 1	2578 2	Y	2			27
05	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	233 1	2636 2	Y	5	1 1		31
06	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	180 1	1945 2	Y	6	8 1		29
*07	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	198 1	2101 2	Y	6			35

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

02	119 N	-0-	-0-	-119 B	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

02	4564 X	3558	-0-	-1006 B	-0-	287 1	3210 2	Y	55	62 1		73
*03	4495 X	3857	-0-	-638 B	-0-	313 1	3488 2	Y	51	89 1		35
04	4170 X	3754	-0-	-416 B	-0-	295 1	3420 2	Y	35	29 1		41
05	4092 X	4020	-0-	-72 B	-0-	323 1	3646 2	Y	46	28 1		59
06	3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	335 1	3587 2	Y	50	83 1		26
*07	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	344 1	3698 2	Y	5			31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

02		1 N		1	-0-	-0- B	-0-			1	2	Y	-0-		
*03		124 N		-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		
05		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316															
02		714 N		714	-0-	-0- B	-0-		59	1	655	2	Y	-0-	6
*03		748 N		748	-0-	-0- B	-0-		62	1	686	2	Y	-0-	6
04		706 N		706	-0-	-0- B	-0-		56	1	649	2	Y	1	7
									1	9					
05		806 N		728	-0-	-78 B	-0-		59	1	669	2	Y	-0-	7
06		720 N		688	-0-	-32 B	-0-		59	1	629	2	Y	-0-	7
07		744 N		684	-0-	-60 B	-0-		58	1	626	2	Y	-0-	7

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

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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
*03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374															
02		1344 N		689	-0-	-655 B	-0-		51	1	638	2	Y	-0-	40
*03		931 N		931	-0-	-0- B	-0-		64	1	759	2	Y	98	138
									108	9					
04		1229 N		1229	-0-	-0- B	-0-		88	1	1140	2	Y	1	139
									1	9					
05		775 N		591	-0-	-184 B	-0-		38	1	553	2	Y	-0-	139
06		900 N		535	-0-	-365 B	-0-		41	1	494	2	Y	-0-	139
07		1271 N		404	-0-	-867 B	-0-		31	1	338	2	Y	32	157 1
									35	9					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		2268 X	1843	-0-	-425 B	-0-	150 1	1681 2	Y		11	12 1		15
							12 9							
*03		2139 X	1904	-0-	-235 B	-0-	155 1	1737 2	Y		11	18 1		8
							12 9							
04		2160 X	1951	-0-	-209 B	-0-	155 1	1787 2	Y		8	6 1		10
							9 9							
05		2232 X	2126	-0-	-106 B	-0-	173 1	1944 2	Y		8	6 1		12
							9 9							
06		2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	185 1	1982 2	Y		11	15 1		8
							12 9							
07		2046 X	1992	-0-	-54 B	-0-	167 1	1813 2	Y		11			19
							12 9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228														
02		672 X	588	-0-	-84 B	-0-	42 1	544 2	Y		2			2
							2 9							
*03		744 X	586	-0-	-158 B	-0-	41 1	539 2	Y		5	5 1		2
							6 9							
04		720 X	454	-0-	-266 B	-0-	32 1	422 2	Y		-0-	2 1		-0-
05		682 X	275	-0-	-407 B	-0-	17 1	258 2	Y		-0-			-0-
06		871 X	871	-0-	-0- B	-0-	57 1	767 2	Y		43	24 1		19
							47 9							
07		651 X	340	-0-	-311 B	-0-	26 1	314 2	Y		-0-			19

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586														
02		1092 N	906	-0-	-186 B	-0-	75 1	831 2	Y		-0-			-0-
*03		1023 N	1012	-0-	-11 B	-0-	83 1	928 2	Y		1			1
							1 9							
04		1020 N	915	-0-	-105 B	-0-	73 1	842 2	Y		-0-			1
05		992 N	961	-0-	-31 B	-0-	78 1	883 2	Y		-0-			1
06		960 N	867	-0-	-93 B	-0-	74 1	792 2	Y		1			2
							1 9							
07		961 N	827	-0-	-134 B	-0-	70 1	757 2	Y		-0-			2

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
02		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	174 1	1928 2	Y		-0-			-0-
*03		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	201 1	2238 2	Y		2			2
							2 9							
04		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	166 1	1913 2	Y		1			3
							1 9							
05		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	164 1	1846 2	Y		-0-			3
06		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	168 1	1798 2	Y		1			4
							1 9							
*07		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	201 1	2151 2	Y		1			5
							1 9							

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1	29
							23	9							
*03		1705 X	1343	-0-	-362 B	-0-	107	1	1218	2	Y	16	35	1	10
							18	9							
04		1650 X	1493	-0-	-157 B	-0-	115	1	1366	2	Y	11	9	1	12
							12	9							
05		1705 X	1072	-0-	-633 B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1	3
							1	9							
06		2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
*07		1839 X	1839	-0-	-0- B	-0-	156	1	1683	2	Y	-0-			4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482															
02		7056 X	4724	-0-	-2332 B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1	7
							6	9							
*03		7037 X	3884	-0-	-3153 B	-0-	318	1	3555	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
04		6810 X	3188	-0-	-3622 B	-0-	254	1	2930	2	Y	4	3	1	9
							4	9							
05		7037 X	3130	-0-	-3907 B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1	11
							6	9							
06		5940 X	2510	-0-	-3430 B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1	10
							8	9							
07		5239 X	3164	-0-	-2075 B	-0-	269	1	2889	2	Y	5			15
							6	9							

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		4753 X	4753	-0-	-0- B	-0-	619	1	4134	2	Y	-0-			-0-
04		4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	542	1	3978	2	Y	2			2
							2	9							
05		4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-			2
06		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	285	1	3164	2	Y	3			5
							3	9							
*07		4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	380	1	4069	2	Y	11			16
							12	9							

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766															
02		476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		91 X	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1			1
							1	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1	1
06		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163															
02		237 X	-0-	-0-	-237 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		248 X	-0-	-0-	-91 B	-0-	14	1	143	2	Y	-0-			-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															
02		2016 N	1631	-0-	-385 B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1	7
*03		2356 N	1790	-0-	-566 B	-0-	252	1	1530	2	Y	7	9	1	5
04		2070 N	1844	-0-	-226 B	-0-	228	1	1612	2	Y	4	3	1	6
05		1798 N	1695	-0-	-103 B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1	7
06		1710 N	1674	-0-	-36 B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1	5
*07		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	158	1	1735	2	Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	233 1	2587 2	Y		6	6 1		16
*03		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	272 1	3031 2	Y		8	9 1		15
04		3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	251 1	2907 2	Y		8	3 1		20
05		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	263 1	2985 2	Y		9	5 1		24
06		3180 X	3139	-0-	-41 B	-0-	267 1	2859 2	Y		12	17 1		19
*07		3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	298 1	3194 2	Y		11			30

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474														
02		560 X	-0-	-0-	-560 B	-0-			Y		-0-			6
*03		620 X	532	-0-	-88 B	-0-	39 1	493 2	Y		-0-			6
04		690 X	315	-0-	-375 B	-0-	21 1	294 2	Y		-0-			6
05		713 X	300	-0-	-413 B	-0-	23 1	277 2	Y		-0-			6
06		690 X	407	-0-	-283 B	-0-	29 1	377 2	Y		1			7
07		527 X	335	-0-	-192 B	-0-	27 1	308 2	Y		-0-			7

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186														
02		616 X	396	-0-	-220 B	-0-	57 1	339 2	Y		-0-			-0-
*03		682 X	459	-0-	-223 B	-0-	59 1	400 2	Y		-0-			-0-
04		1230 X	824	-0-	-406 B	-0-	89 1	735 2	Y		-0-			-0-
05		1271 X	282	-0-	-989 B	-0-	18 1	264 2	Y		-0-			-0-
06		1230 X	955	-0-	-275 B	-0-	69 1	885 2	Y		1			1
07		837 X	546	-0-	-291 B	-0-	45 1	501 2	Y		-0-			1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760														
02		1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	92 1	1022 2	Y		4			14
*03		1488 N	1372	-0-	-116 B	-0-	112 1	1250 2	Y		9			23
04		1440 N	1184	-0-	-256 B	-0-	94 1	1086 2	Y		4			27
05		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	109 1	1229 2	Y		5			32
06		1320 N	1161	-0-	-159 B	-0-	99 1	1060 2	Y		2			34
*07		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	106 1	1131 2	Y		-0-			34

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277														
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			Y		-0-			-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y		-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2212 N	2081	-0-	-131 B	-0-		406 1	1649 2	N	24	119 1		5
*03		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-		26 9	525 1	N	-0-			5
04		2370 N	1985	-0-	-385 B	-0-		453 1	1892 2	N	-0-			5
05		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-		661 1	1532 2	N	-0-			5
06		2340 N	2270	-0-	-70 B	-0-		603 1	1773 2	N	-0-			5
*07		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-		652 1	1667 2	N	-0-			5

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342														
02		1176 X	715	-0-	-461 B	-0-		715 2		Y	-0-			-0-
*03		1302 X	551	-0-	-751 B	-0-		551 2		Y	-0-			-0-
04		1320 X	706	-0-	-614 B	-0-		706 2		Y	-0-			-0-
05		1364 X	954	-0-	-410 B	-0-		954 2		Y	-0-			-0-
06		1320 X	210	-0-	-1110 B	-0-		210 2		Y	-0-			-0-
07		806 X	774	-0-	-32 B	-0-		774 2		Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187														
02		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-		164 1	1815 2	Y	5	6 1		7
*03		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-		6 9	177 1	Y	8	9 1		6
04		1980 N	1971	-0-	-9 B	-0-		9 9	156 1	Y	4	3 1		7
05		2201 N	2187	-0-	-14 B	-0-		4 9	176 1	Y	9	3 1		13
06		2070 N	1904	-0-	-166 B	-0-		10 9	161 1	Y	10	15 1		8
*07		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-		11 9	193 1	Y	11			19
								12 9						

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316														
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	28	-0-	28 B	28		2 1	26 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	28				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1	-0-	1 B	29		1 2		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29				Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264														
02		1764 N	1622	-0-	-142 B	-0-		190 1	1432 2	Y	-0-			2
*03		1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-		219 1	1571 2	Y	-0-			2
04		1770 N	1099	-0-	-671 B	-0-		139 1	960 2	Y	-0-			2
05		1798 N	1080	-0-	-718 B	-0-		132 1	948 2	Y	-0-			2
06		1740 N	1120	-0-	-620 B	-0-		143 1	977 2	Y	-0-			2
07		1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-		140 1	945 2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-		-0-
*03	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	42	1	465	2	Y	1		1
						1	9						
04	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	2	Y	-0-		1
05	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-		1
06	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-		1
07	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	39	1	415	2	Y	-0-		1

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

02	495 X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40		40
*03	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	178	1	1083	2	Y	47	55 1	32
						52	9						
04	1240 X	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1059	2	Y	33	29 1	36
						36	9						
05	1221 X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26 1	59
						54	9						
06	1260 X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83 1	23
						52	9						
07	1302 X	1105	-0-	-197 B	-0-	89	1	1004	2	Y	11		34
						12	9						

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-		8
*03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	44	1	488	2	Y	1		9
						1	9						
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-		9
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-		9
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-		9
*07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	44	1	467	2	Y	1		10
						1	9						

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

02	2352 X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-		61
*03	2263 N	1941	-0-	-322 B	-0-	390	1	1551	2	Y	-0-		61
04	1740 N	875	-0-	-865 B	-0-	120	1	755	2	Y	-0-		61
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-		61
06	1890 N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149 1	5
						102	9						
*07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	501	1	1595	2	Y	-0-		5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	24	1	173	2	Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	23	1	159	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	22	1	146	2	Y	-0-		-0-

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

02	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	202	1	2308	2	Y	6	16
						7	9					
*03	2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	179	1	2040	2	Y	6	22
						7	9					
04	2280 X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4	26
						4	9					
05	2790 X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2	28
						2	9					
06	2700 X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4	32
						4	9					
07	2790 X	1497	-0-	-1293 B	-0-	125	1	1372	2	Y	-0-	32

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090												
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	-0-
											19	1
*03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	50	1	571	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	85	1	1115	2	Y	-0-	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-	-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-	-0-
*07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332												
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	73	1	810	2	Y	-0-	-0-
*03	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1	1
						1	9					
04	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-	1
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-	1
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	60	1	639	2	Y	1	2
						1	9					
*07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	56	1	605	2	Y	-0-	2

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115												
02	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-	5
*03	3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	470	1	3388	2	Y	-0-	5
04	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	476	1	3288	2	Y	-0-	5
05	3782 X	3662	-0-	-120 B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-	5
06	3660 X	3582	-0-	-78 B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-	5
07	3782 X	3576	-0-	-206 B	-0-	456	1	3120	2	Y	-0-	5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181												
02	336 N	242	-0-	-94 B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	-0-
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	244	-0-	-146 B	-0-	19	1	225	2	Y	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-	-0-
*07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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

02	2856 X	2678	-0-	-178 B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
						8	9									
*03	3162 X	2820	-0-	-342 B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					7
04	3060 X	2568	-0-	-492 B	-0-	201	1	2281	2	Y	78					85
						86	9									
05	2976 X	2496	-0-	-480 B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880 X	2663	-0-	-217 B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85
07	2976 X	2357	-0-	-619 B	-0-	194	1	2163	2	Y	-0-					85

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

02	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19
*03	4185 X	3783	-0-	-402 B	-0-	318	1	3448	2	Y	15					34
						17	9									
04	4050 X	4015	-0-	-35 B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
						1	9									
05	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170 X	3987	-0-	-183 B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
						4	9									
07	4309 X	4260	-0-	-49 B	-0-	368	1	3840	2	Y	47	47	1			39
						52	9									

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

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

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

02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	155	1	1727	2	Y	5	6	1			19
						6	9									
*03	2108 N	1606	-0-	-502 B	-0-	132	1	1467	2	Y	6	9	1			16
						7	9									
04	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	178	1	2091	2	Y	4	3	1			17
						4	9									
05	2077 N	2047	-0-	-30 B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
						6	9									
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
						7	9									
07	2108 N	1382	-0-	-726 B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					17

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

02	1652 N	1531	-0-	-121 B	-0-	126	1	1398	2	Y	6	6	1	16
*03	1829 N	1690	-0-	-139 B	-0-	139	1	1550	2	Y	1	7	1	10
04	1770 N	1559	-0-	-211 B	-0-	124	1	1434	2	Y	1			11
05	1705 N	1363	-0-	-342 B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-			11
06	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	137	1	1483	2	Y	1			12
*07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	138	1	1475	2	Y	-0-			12

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178														
02	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	156	1	1809	2	Y	5	5	1	18
*03	1767 N	1647	-0-	-120 B	-0-	133	1	1510	2	Y	4	8	1	14
04	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	133	1	1675	2	Y	3	2	1	15
05	2170 N	1970	-0-	-200 B	-0-	151	1	1817	2	Y	2	2	1	15
06	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	190	1	2131	2	Y	4	4	1	15
*07	3028 N	3028	-0-	-0- B	-0-	257	1	2756	2	Y	14			29

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167														
02	728 N	150	-0-	-578 B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213														
02	6916 X	5442	-0-	-1474 B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1	154
*03	7657 X	5452	-0-	-2205 B	-0-	440	1	4910	2	Y	93	177	1	70
04	5610 X	5008	-0-	-602 B	-0-	392	1	4537	2	Y	72	60	1	82
05	6014 X	4891	-0-	-1123 B	-0-	386	1	4397	2	Y	98	59	1	121
06	5820 X	4679	-0-	-1141 B	-0-	392	1	4177	2	Y	100	173	1	48
07	6014 X	4288	-0-	-1726 B	-0-	365	1	3916	2	Y	6			54

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096															
02		2996 X	2839	-0-	-157 B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79 1		3
								9							
								9							
*03		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	295	1	3122	2	Y	-0-			3
04		3150 X	3063	-0-	-87 B	-0-	247	1	2816	2	Y	-0-			3
05		3255 X	3145	-0-	-110 B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-			3
06		3300 X	3045	-0-	-255 B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-			3
07		3410 X	3111	-0-	-299 B	-0-	274	1	2837	2	Y	-0-			3

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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342															
02		1148 X	873	-0-	-275 B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-			19
*03		1271 X	951	-0-	-320 B	-0-	79	1	859	2	Y	12			31
								13							
								9							
04		1170 X	884	-0-	-286 B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-			31
05		1023 X	708	-0-	-315 B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-			31
06		960 X	661	-0-	-299 B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-			31
07		961 X	644	-0-	-317 B	-0-	57	1	587	2	Y	-0-	29 1		2

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
02		4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23 1		87
								19							
								9							
*03		4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	626	1	3921	2	Y	-0-			87
04		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	606	1	4273	2	Y	41			128
								45							
								9							
05		2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-			128
06		2040 X	1098	-0-	-942 B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-			128
07		2108 X	1141	-0-	-967 B	-0-	166	1	887	2	Y	80	180 1		28
								88							
								9							

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

02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-			-0-
*03	3596	X	3504	-0-	-92 B	-0-	428	1	3076	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	422	1	2913	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3505	-0-	-246 B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262 B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1	1
*03	1277	X	1277	-0-	-0- B	-0-	106	1	1168	2	Y	3	1	1	3
04	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-			3
05	1457	X	1067	-0-	-390 B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-			3
06	1410	X	1180	-0-	-230 B	-0-	90	1	1089	2	Y	1			4
07	1457	X	1019	-0-	-438 B	-0-	85	1	934	2	Y	-0-			4

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160															
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1	1784	2	Y	11	6	1	14
*03	2325	X	2178	-0-	-147 B	-0-	178	1	1989	2	Y	10	16	1	8
04	2250	X	2013	-0-	-237 B	-0-	161	1	1848	2	Y	4	4	1	8
05	2325	X	2061	-0-	-264 B	-0-	166	1	1889	2	Y	5	3	1	10
06	2250	X	1693	-0-	-557 B	-0-	145	1	1542	2	Y	5	8	1	7
07	2170	X	1730	-0-	-440 B	-0-	147	1	1576	2	Y	6			13

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016															
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-			27
*03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-			27
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-			27
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-			27
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-			27
*07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-			27

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3136 X	2925	-0-	-211 B	-0-	403 1	2494 2	Y	25				27
*03	3472 X	3182	-0-	-290 B	-0-	28 9	457 1	2725 2	Y	-0-			27
04	3360 X	3074	-0-	-286 B	-0-	450 1	2624 2	Y	-0-				27
05	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	515 1	2943 2	Y	-0-				27
06	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	564 1	2908 2	Y	-0-				27
*07	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	600 1	2891 2	Y	-0-				27

 CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

02	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	222 1	2465 2	Y	5	6	1		7
*03	2976 N	2678	-0-	-298 B	-0-	6 9	220 1	2448 2	Y	9	9	1	7
04	2880 N	2392	-0-	-488 B	-0-	10 9	190 1	2198 2	Y	4	3	1	8
05	2976 N	2552	-0-	-424 B	-0-	4 9	207 1	2339 2	Y	5	3	1	10
06	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	6 9	240 1	2558 2	Y	6	8	1	8
*07	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	7 9	245 1	2627 2	Y	6			14

 WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

02	504 N	488	-0-	-16 B	-0-	39 1	449 2	Y	-0-				-0-
*03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	48 1	586 2	Y	-0-				-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	58 1	797 2	Y	-0-				-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	52 1	692 2	Y	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	59 1	661 2	Y	1				1
07	806 N	576	-0-	-230 B	-0-	1 9	47 1	529 2	Y	-0-			1

 WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	90 1	990 2	Y	5	6	1		7
*03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	6 9	99 1	1106 2	Y	6	9	1	4
04	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	7 9	89 1	1021 2	Y	4	3	1	5
05	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	4 9	95 1	1068 2	Y	5	3	1	7
06	1170 N	605	-0-	-565 B	-0-	6 9	53 1	546 2	Y	5	8	1	4
07	1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	6 9	89 1	984 2	Y	5			9

 BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

02	980 X	268	-0-	-712 B	-0-	39 1	226 2	Y	3	4	1		3
*03	1085 X	597	-0-	-488 B	-0-	3 9	66 1	521 2	Y	9	7	1	5
04	1162 X	1162	-0-	-0- B	-0-	10 9	135 1	1025 2	Y	2	5	1	2
05	1039 X	1039	-0-	-0- B	-0-	2 9	82 1	956 2	Y	1	1	1	2
06	1289 X	1289	-0-	-0- B	-0-	1 9	95 1	1182 2	Y	11	7	1	6
07	1209 X	657	-0-	-552 B	-0-	12 9	54 1	597 2	Y	5			11

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

02	2324 N	2312	-0-	-12 B	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-			-0-
*03	2573 N	2361	-0-	-212 B	-0-	285	1	2076	2	Y	-0-			-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	309	1	2176	2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2491	-0-	-82 B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2279	-0-	-1 B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-			-0-
07	2573 N	2541	-0-	-32 B	-0-	323	1	2218	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202														
02	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-			-0-
*03	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	294	1	3272	2	Y	4			4
						4	9							
04	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	268	1	3114	2	Y	1			5
						1	9							
05	3441 X	3399	-0-	-42 B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-			5
06	3450 X	3227	-0-	-223 B	-0-	276	1	2948	2	Y	3			8
						3	9							
07	3565 X	3231	-0-	-334 B	-0-	276	1	2949	2	Y	5			13
						6	9							

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-			9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-			9
06	102 X	-0-	-0-	-102 B	-0-					Y	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314														
02	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
*03	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
06	2340 N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-
*07	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-

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

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	505 1	3943 2	Y	-0-			5
*03		4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	553 1	3989 2	Y	-0-			5
04		4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	563 1	4012 2	Y	-0-			5
05		4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	565 1	4091 2	Y	-0-			5
06		4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	576 1	3865 2	Y	-0-			5
*07		4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	588 1	3973 2	Y	-0-			5

 PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

02		3948 X	2651	-0-	-1297 B	-0-	2651 2		Y	-0-			45
*03		4371 X	3748	-0-	-623 B	-0-	3726 2	22 9	Y	20			65
04		4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874 2		Y	-0-			65
05		5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282 2		Y	-0-			65
06		4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4824 2		Y	-0-			65
07		4371 X	4126	-0-	-245 B	-0-	4126 2		Y	-0-			65

 SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

02		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	104 1	1297 2	Y	-0-			-0-
*03		1240 N	1111	-0-	-129 B	-0-	85 1	1026 2	Y	-0-			-0-
04		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	119 1	1455 2	Y	-0-			-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	118 1	1424 2	Y	-0-			-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	98 1	1161 2	Y	-0-			-0-
*07		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	115 1	1309 2	Y	-0-			-0-

 SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

02		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	102 1	1172 2	Y	4	39 1		2
*03		1364 N	1362	-0-	-2 B	-0-	117 1	1245 2	Y	-0-			2
04		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	113 1	1283 2	Y	-0-			2
05		1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	118 1	1270 2	Y	-0-			2
06		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	119 1	1212 2	Y	-0-			2
07		1457 N	1319	-0-	-138 B	-0-	118 1	1201 2	Y	-0-			2

 JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11 1	51 2	Y	-0-			-0-
*03		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	4 1	11 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

02		2296 X	1980	-0-	-316 B	-0-	211 1	1769 2	Y	-0-			2
*03		2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	306 1	2364 2	Y	-0-			2
04		2340 X	2096	-0-	-244 B	-0-	238 1	1858 2	Y	-0-			2
05		2356 X	2259	-0-	-97 B	-0-	261 1	1998 2	Y	-0-			2
06		2580 X	2276	-0-	-304 B	-0-	257 1	2019 2	Y	-0-			2
07		2666 X	2149	-0-	-517 B	-0-	252 1	1897 2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3612 X	3546	-0-	-66 B	-0-	665 1	2837 2		Y	40			47
							44 9							
*03		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	790 1	3219 2		Y	20			67
							22 9							
04		4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	773 1	3268 2		Y	20			87
							22 9							
05		3999 X	3950	-0-	-49 B	-0-	816 1	3134 2		Y	-0-			87
06		3870 X	3752	-0-	-118 B	-0-	740 1	2991 2		Y	19	90 1		16
							21 9							
07		3999 X	3860	-0-	-139 B	-0-	772 1	3088 2		Y	-0-			16

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

02		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	146 1	1620 2		Y	11	12 1		16
							12 9							
*03		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	157 1	1755 2		Y	12	18 1		10
							13 9							
04		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	155 1	1789 2		Y	7	6 1		11
							8 9							
05		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	163 1	1851 2		Y	10	6 1		15
							11 9							
06		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	164 1	1756 2		Y	11	17 1		9
							12 9							
*07		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	163 1	1753 2		Y	11			20
							12 9							

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

02		3248 X	2910	-0-	-338 B	-0-	398 1	2484 2		Y	25			27
							28 9							
*03		3534 X	3172	-0-	-362 B	-0-	454 1	2718 2		Y	-0-			27
04		3300 X	3049	-0-	-251 B	-0-	444 1	2605 2		Y	-0-			27
05		3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	507 1	2869 2		Y	-0-			27
06		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	550 1	2830 2		Y	-0-			27
*07		3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	571 1	2769 2		Y	-0-			27

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

02		672 X	423	-0-	-249 B	-0-	46 1	377 2		Y	-0-	21 1		-0-
*03		744 X	575	-0-	-169 B	-0-	69 1	506 2		Y	-0-			-0-
04		930 X	511	-0-	-419 B	-0-	67 1	436 2		Y	7			7
							8 9							
05		961 X	230	-0-	-731 B	-0-	29 1	201 2		Y	-0-			7
06		930 X	111	-0-	-819 B	-0-	19 1	92 2		Y	-0-			7
*07		743 X	743	-0-	-0- B	-0-	106 1	637 2		Y	-0-	7 1		-0-

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

02		2296 N	1869	-0-	-427 B	-0-	251 1	1605 2		Y	12			13
							13 9							
*03		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	331 1	2019 2		Y	-0-			13
04		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	329 1	1923 2		Y	-0-			13
05		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	350 1	1944 2		Y	-0-			13
06		2280 N	2195	-0-	-85 B	-0-	362 1	1833 2		Y	-0-			13
*07		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	414 1	1993 2		Y	-0-			13

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-			-0-
*03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	31	1	189	2	Y	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	104	-0-	-113 B	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			-0-

 SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

02		2016 N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12			13
							13	9							
*03		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	329	1	1980	2	Y	-0-			13
04		2070 N	1889	-0-	-181 B	-0-	278	1	1611	2	Y	-0-			13
05		2232 N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-			13
06		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-			13
*07		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	422	1	2026	2	Y	-0-			13

 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

02		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-			47
*03		2325 N	1730	-0-	-595 B	-0-	1730	2			N	-0-			47
04		1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-			47
05		2232 N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-			47
06		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-			47
07		1953 N	1615	-0-	-338 B	-0-	1615	2			N	-0-			47

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

02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-			2
*03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			2
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2

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

02		2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			Y	-0-			52
*03		2821 X	2646	-0-	-175 B	-0-	2646	2			Y	-0-			52
04		2730 X	2236	-0-	-494 B	-0-	2236	2			Y	-0-			52
05		2914 X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			Y	-0-			52
06		2820 X	2650	-0-	-170 B	-0-	2650	2			Y	-0-			52
07		2914 X	2293	-0-	-621 B	-0-	2293	2			Y	-0-			52

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3898 X	3898	-0-	-0-	B	-0-		678	1	3188	2	Y	29					46
									32	9									
*03		3691 X	3691	-0-	-0-	B	-0-		683	1	3008	2	Y	-0-					46
04		2996 X	2996	-0-	-0-	B	-0-		573	1	2423	2	Y	-0-					46
05		1519 X	1501	-0-	-18	B	-0-		314	1	1187	2	Y	-0-					46
06		2090 X	2090	-0-	-0-	B	-0-		383	1	1707	2	Y	-0-					46
*07		1979 X	1979	-0-	-0-	B	-0-		322	1	1657	2	Y	-0-					46

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336																			
02		2278 X	2278	-0-	-0-	B	-0-		371	1	1885	2	Y	20					23
									22	9									
*03		2231 X	2231	-0-	-0-	B	-0-		354	1	1833	2	Y	40					63
									44	9									
04		2185 N	2185	-0-	-0-	B	-0-		330	1	1833	2	Y	20					83
									22	9									
05		1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-		313	1	1592	2	Y	-0-					83
06		2238 N	2238	-0-	-0-	B	-0-		358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
									41	9									
*07		2433 N	2433	-0-	-0-	B	-0-		375	1	2058	2	Y	-0-					31

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080																			
02		3640 X	3544	-0-	-96	B	-0-		425	1	3119	2	Y	-0-					24
*03		4055 X	4055	-0-	-0-	B	-0-		496	1	3559	2	Y	-0-					24
04		3900 X	3687	-0-	-213	B	-0-		459	1	3228	2	Y	-0-					24
05		4030 X	3773	-0-	-257	B	-0-		473	1	3300	2	Y	-0-					24
06		3900 X	3423	-0-	-477	B	-0-		450	1	2973	2	Y	-0-					24
07		4030 X	4019	-0-	-11	B	-0-		518	1	3501	2	Y	-0-					24

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082																			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-				27
*03	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	251	1	1094	2	Y	-0-				27
04	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-				27
05	2232 N	32	-0-	-2200 B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-				27
06	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-	27	1		-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-				-0-

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

02	13358 X	13358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1		18
*03	14415 X	13911	-0-	-504 B	-0-	1146	1	12741	2	Y	22	9	1		31
04	13950 X	13192	-0-	-758 B	-0-	1047	1	12134	2	Y	10	3	1		38
05	14787 X	14062	-0-	-725 B	-0-	1140	1	12912	2	Y	9	5	1		42
06	14310 X	13112	-0-	-1198 B	-0-	1120	1	11970	2	Y	20	17	1		45
07	14787 X	13140	-0-	-1647 B	-0-	1119	1	12008	2	Y	12				57

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

02	4564 X	4549	-0-	-15 B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-				1
*03	5208 X	4992	-0-	-216 B	-0-	706	1	4280	2	Y	5				6
04	5040 X	4743	-0-	-297 B	-0-	593	1	4149	2	Y	1				7
05	5208 X	4713	-0-	-495 B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-				7
06	4980 X	4980	-0-	-0- B	-0-	425	1	4551	2	Y	4				11
07	5022 X	4851	-0-	-171 B	-0-	412	1	4426	2	Y	12				23

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

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

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

02	7448 X	7159	-0-	-289 B	-0-	591	1	6561	2	Y	6	6	1		11
*03	8246 X	7631	-0-	-615 B	-0-	630	1	6983	2	Y	16	10	1		17
04	7980 X	7900	-0-	-80 B	-0-	627	1	7267	2	Y	5	4	1		18
05	8345 X	8345	-0-	-0- B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1		20
06	8015 X	8015	-0-	-0- B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1		23
07	8153 X	8053	-0-	-100 B	-0-	685	1	7353	2	Y	14				37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13496 X	13334	-0-	-162 B	-0-	2063 1	11271 2	N	-0-		27
*03	14942 X	14482	-0-	-460 B	-0-	2047 1	12417 2	N	16		43
04	14460 X	13978	-0-	-482 B	-0-	1748 1	12226 2	N	4		47
05	14787 X	14532	-0-	-255 B	-0-	1179 1	13353 2	N	-0-		47
06	14280 X	13705	-0-	-575 B	-0-	1170 1	12524 2	N	10		57
07	14756 X	13854	-0-	-902 B	-0-	1179 1	12662 2	N	12		69

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

02	7028 X	6366	-0-	-662 B	-0-	525 1	5829 2	Y	11	12 1	15
*03	7781 X	6297	-0-	-1484 B	-0-	514 1	5764 2	Y	17	18 1	14
04	7530 X	7226	-0-	-304 B	-0-	563 1	6654 2	Y	8	6 1	16
05	7409 X	6495	-0-	-914 B	-0-	495 1	5991 2	Y	8	4 1	20
06	6990 X	6079	-0-	-911 B	-0-	501 1	5561 2	Y	15	16 1	19
07	7471 X	6781	-0-	-690 B	-0-	552 1	6216 2	Y	12		31

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		12

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

02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-		154
03	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-		154
04	1110 N	733	-0-	-377 B	-0-	733 2		N	-0-		154
05	1240 N	889	-0-	-351 B	-0-	887 2	2 9	N	2	2 8	154
06	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146 2	2 9	N	2	2 8	154
*07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1183 2	1 9	N	1	1 8	154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339																
02	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8	89
03	1798	N	1718	-0-	-80	B	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8	89
04	1650	N	1578	-0-	-72	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8	89
05	1736	N	1506	-0-	-230	B	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8	89
06	1650	N	1465	-0-	-185	B	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	8	89
07	1643	N	1578	-0-	-65	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8	89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525																
02	19208	X	18707	-0-	-501	B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1	41
03	20956	X	20023	-0-	-933	B	-0-	154 3777	9 1	16119	2	N	115			156
04	20280	X	19067	-0-	-1213	B	-0-	127 3782	9 1	15171	2	N	104	162	1	98
05	20708	X	19914	-0-	-794	B	-0-	114 4021	9 1	15805	2	N	80	163	1	15
06	20040	X	18814	-0-	-1226	B	-0-	88 3630	9 1	15125	2	N	54			69
07	20708	X	19698	-0-	-1010	B	-0-	59 3808	9 1	15784	2	N	96			165

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHORECARTER RESOURCES LLC				778493									
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9995 - 10162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1764 N	954	-0-	-810 B	-0-	954 2			N	-0-		115
03		1302 N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152 2			N	-0-		115
04		1350 N	864	-0-	-486 B	-0-	864 2			N	-0-		115
05		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 2			N	-0-		115
06		1110 N	830	-0-	-280 B	-0-	830 2			N	-0-		115
*07		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2			N	-0-		115

SPONTE OPERATING, INC.				810277									
SHARP, BELLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9560 - 10190	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		4	RRCID ->	226954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	8973 - 10240	
02		14B2 EXT	166	-0-	166 B	583	166 2			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	147	-0-	147 B	730	147 2			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	322	-0-	322 B	1052	313 2	9 9		Y	8		8
05		1420 X	368	-0-	-1052 B	-0-	360 2	8 9		Y	7	1	8
06		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	702 2	6 9		Y	5		13
*07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	695 2	9 9		Y	8	6 1	15

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230	
02		896 N	191	-0-	-705 B	-0-	172 2	19 9		Y	17	30 1	-0-
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	153 2	39 9		Y	35	28 1	7
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	574 2	70 9		Y	64	64 1	7
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	742 2	10 9		Y	9	11 1	5
06		180 N	23	-0-	-157 B	-0-	22 2	1 9		Y	1		6
07		651 N	13	-0-	-638 B	-0-	9 2	4 9		Y	4	10 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227	
02		7942 X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190 2	2 9		Y	2	4 1	59
03		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1057 2	11 9		Y	10	4 1	65
04		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	893 2	10 9		Y	9	9 1	65
05		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1619 2	23 9		Y	21	24 1	62
06		1020 N	569	-0-	-451 B	-0-	565 2	4 9		Y	4		66
07		930 N	114	-0-	-816 B	-0-	114 2			Y	-0-	22 1	44

SHARP, BELLE		WELL #:		7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916 - 10257	
02		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	785 2	23 9		Y	21	24 1	1
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	697 2	59 9		Y	54	23 1	32
04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	150 2	34 9		Y	31	52 1	11
05		899 N	889	-0-	-10 B	-0-	877 2	12 9		Y	11	13 1	9
06		720 N	207	-0-	-513 B	-0-	205 2	2 9		Y	2		11
*07		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	593 2	7 9		Y	6	11 1	6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1400 N	1037	-0-	-363 B	-0-	1014 2	23 9	Y	21	36 1		22
03	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	901 2	24 9	Y	22	34 1		10
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1409 2	78 9	Y	71	76 1		5
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1282 2	18 9	Y	16	19 1		2
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1493 2	13 9	Y	12			14
07	1550 N	569	-0-	-981 B	-0-	558 2	11 9	Y	10	17 1		7

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239			
02	1036 N	501	-0-	-535 B	-0-	488 2	13 9	Y	12	21 1		41
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		Y	-0-	19 1		22
04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1261 2	30 9	Y	27	44 1		5
05	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1754 2	24 9	Y	22	26 1		1
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1253 2	11 9	Y	10			11
07	1333 N	973	-0-	-360 B	-0-	951 2	22 9	Y	20	23 1		8

SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 0		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	7 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1213	-0-	1213 B	1213	1181 2	32 9	Y	29			29

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
02	2744 X	1939	-0-	-805 B	-0-	1925 2	14 9	Y	13	24 1		107
03	3038 X	1726	-0-	-1312 B	-0-	1711 2	15 9	Y	14	22 1		99
04	2190 X	1484	-0-	-706 B	-0-	1483 2	1 9	Y	1	50 1		50
05	2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2496 2	35 9	Y	32	37 1		45
06	2070 X	1511	-0-	-559 B	-0-	1499 2	12 9	Y	11			56
07	2139 X	1207	-0-	-932 B	-0-	1200 2	7 9	Y	6	33 1		29

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
02	1092 N	922	-0-	-170 B	-0-	667 2	255 9	N	232	180 1		95
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	787 2	10 9	N	9			104
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			104
05	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	824 2	1 9	N	1			105
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	960 2	17 9	N	15			120
07	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	763 2	23 9	N	21			141

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
02	3276 X	2578	-0-	-698 B	-0-	2519 2	59 9	Y	54	36 1		68
03	3627 X	2508	-0-	-1119 B	-0-	2423 2	85 9	Y	77	109 1		36
04	4290 X	2642	-0-	-1648 B	-0-	2610 2	32 9	Y	29	35 1		30
05	4433 X	2475	-0-	-1958 B	-0-	2428 2	47 9	Y	43	26 1		47
06	3270 X	2398	-0-	-872 B	-0-	2385 2	13 9	Y	12	26 1		33
07	3286 X	2784	-0-	-502 B	-0-	2739 2	45 9	Y	41			74

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316			
02	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2800 2	55 9	Y	50			158
03	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2751 2	152 9	Y	138	174 1		122
04	2611 X	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 2		Y	-0-			122
05	3162 X	2305	-0-	-857 B	-0-	2203 2	102 9	Y	93	73 1		142
06	3060 X	1655	-0-	-1405 B	-0-	1610 2	45 9	Y	41			183
07	3162 X	1487	-0-	-1675 B	-0-	1487 2		Y	-0-	71 1		112

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

02		1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	1614	2	19	9	Y	17	10	1	57
03		1563 X	1563	-0-	-0- B	-0-	1552	2	11	9	Y	10	31	1	36
04		1676 X	1676	-0-	-0- B	-0-	1672	2	4	9	Y	4	10	1	30
05		1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1	63
06		1650 N	1536	-0-	-114 B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1	36
07		1705 N	641	-0-	-1064 B	-0-	641	2			Y	-0-			36

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #:		1	RRCID ->	243445	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	9004 - 10271			
02		1736 N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14			165
03		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1538	2	61	9	N	55			220
04		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-			220
05		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-			220
06		1560 N	1288	-0-	-272 B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1	39
*07		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1579	2	129	9	N	117			156

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8952 - 10291			
02		3276 X	2581	-0-	-695 B	-0-	2520	2	61	9	Y	55	36	1	85
03		3627 X	2503	-0-	-1124 B	-0-	2424	2	79	9	Y	72	109	1	48
04		4290 X	2630	-0-	-1660 B	-0-	2611	2	19	9	Y	17	35	1	30
05		4433 X	2476	-0-	-1957 B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1	47
06		3300 X	2398	-0-	-902 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1	33
07		3286 X	2783	-0-	-503 B	-0-	2738	2	45	9	Y	41			74

HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8968 - 10302			
02		2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2605	2	91	9	Y	83	41	1	81
03		2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	2505	2	109	9	Y	99	125	1	55
04		2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	2699	2	17	9	Y	15	40	1	30
05		2790 X	2552	-0-	-238 B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1	43
06		2700 X	2482	-0-	-218 B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1	34
07		2697 X	2581	-0-	-116 B	-0-	2544	2	37	9	Y	34			68

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	255844	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8910 - 10226			
02		2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2688	2	32	9	Y	29	23	1	54
03		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2585	2	50	9	Y	45	69	1	30
04		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2784	2	17	9	Y	15	23	1	22
05		2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1	43
06		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1	36
*07		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2545	2	18	9	Y	16			52

MANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8807 - 10282			
02		2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	2801	2	99	9	Y	90			150
03		2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2752	2	160	9	Y	145	174	1	121
04		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2			Y	-0-			121
05		3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	3304	2	90	9	Y	82	109	1	94
06		2850 X	2613	-0-	-237 B	-0-	2415	2	198	9	Y	180			274
07		2945 X	2231	-0-	-714 B	-0-	2231	2			Y	-0-	107	1	167

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9099 - 10445			
02		2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2607	2	22	9	Y	20	34	1	73
03		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2507	2	70	9	Y	64	102	1	35
04		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2701	2	29	9	Y	26	33	1	28
05		2759 X	2611	-0-	-148 B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1	75
06		2670 X	2467	-0-	-203 B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1	36
07		2604 X	2022	-0-	-582 B	-0-	1988	2	34	9	Y	31			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277		WELL #: 1		RRCID -> 256680	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 11808	PERF. 10268	- 10500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-				133
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				133
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-				133
05	589 N	124	-0-	-465 B	-0-	124	2			N	-0-				133
06	420 N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-				133
07	248 N	22	-0-	-226 B	-0-	22	2			N	-0-				133

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #: 2		RRCID -> 093284	COMPL. DATE 11/27/1994	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616	- 6626					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40

MEEK-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 203784	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9898	- 10154							
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MEEK-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 208990	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8796	- 10150							
02	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2				152
03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	138	1	1563	2	N	-0-				152
04	1620 N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2			N	-0-				152
05	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2181	2	51	9	N	46				198
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1		44
*07	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1909	2	17	9	N	15				59

JENKINS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 213398	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9865	- 10130							
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-				83
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-				83
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				83
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	15				98
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 222765	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9882	- 10134							
02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	62	1	766	2	N	5				43
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	86	1	973	2	N	-0-				43
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1166	2	11	9	N	10				53
05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-				53
06	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	962	2			N	-0-				53
*07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1414	2	4	9	N	4				57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912 - 10169			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40

JENKINS -A-			WELL #:	5	RRCID ->	224446	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9824 - 10064			
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS -A-			WELL #:	6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9824 - 10146			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS "A"			WELL #:	7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9874 - 10081			
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	30	1	373	2	N	4			62
							4	9							
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	36	1	408	2	N	-0-			62
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-			62
05	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	329	2	12	9	N	11			73
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			73
*07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			73

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132			
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	N	51			156
							56	9							
03	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	119	1	1344	2	N	-0-			156
04	1440	N	1321	-0-	-119 B	-0-	1299	2	22	9	N	20			176
05	1519	N	1362	-0-	-157 B	-0-	1353	2	9	9	N	8			184
06	1410	N	1330	-0-	-80 B	-0-	1329	2	1	9	N	1			185
07	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	1284	2	4	9	N	4	131	1	58

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
MEEK-HAYNES			WELL #:	4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENKINS "A"			WELL #:	8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114			
02		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	69	1	843	2	N	-0-			85
03		1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	76	1	858	2	N	-0-			85
04		1080 N	996	-0-	-84 B	-0-	996	2			N	-0-			85
05		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1127	2	20	9	N	18			103
06		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	920	2	6	9	N	5			108
*07		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1017	2	24	9	N	22			130

MEEK-HAYNES			WELL #:	5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134			
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	9	1	113	2	N	-0-			17
03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-			17
04		90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-			17
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			17
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			17
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			17

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140		
02		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	65	1	794	2	N	47			72
							52	9							
03		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	N	-0-			72
04		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			72
05		1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	878	2	36	9	N	33			105
06		990 N	852	-0-	-138 B	-0-	849	2	3	9	N	3			108
*07		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			108

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130		
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-			43
03		186 N	50	-0-	-136 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-			43
04		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-			43
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			43
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	17			60
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			60

JENKINS "A"			WELL #:	9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136			
02		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10			193
							11	9							
03		1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	132	1	1494	2	N	-0-			193
04		1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1450	2	19	9	N	17	183	1	27
05		1643 N	1529	-0-	-114 B	-0-	1496	2	33	9	N	30			57
06		1560 N	1427	-0-	-133 B	-0-	1424	2	3	9	N	3			60
07		1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1453	2	9	9	N	8			68

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MEEK-HAYNES			WELL #:	7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10156			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
03		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-			45
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230			
02		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1629	2	N	22			112
03		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	156	1	1760	2	N	8			120
04		1830 N	1603	-0-	-227 B	-0-	1603	2			N	-0-			120
05		1984 N	1321	-0-	-663 B	-0-	1308	2	13	9	N	12			132
06		1860 N	1407	-0-	-453 B	-0-	1362	2	45	9	N	41			173
*07		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1711	2	1	9	N	1	47	1	127

JENKINS "A"			WELL #:	12	RRCID ->	234851	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9824 - 10104			
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	156	1	-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138			
02		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1	81
03		1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	106	1	1198	2	N	-0-			81
04		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2071	2	7	9	N	6			87
05		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2535	2	68	9	N	62			149
06		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2064	2	20	9	N	18			167
07		2139 N	1693	-0-	-446 B	-0-	1669	2	24	9	N	22			189

MEEK-HAYNES			WELL #:	6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386			
02		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	N	4			107
03		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	93	1	1051	2	N	1			108
04		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-			108
05		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1399	2	8	9	N	7			115
06		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-			115
*07		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1885	2	3	9	N	3			118

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	138 1	1686 2	N	12		132
03		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	13 9					
04		1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	165 1	1862 2	N	-0-		132
05		2046 N	1810	-0-	-236 B	-0-	1780 2		N	-0-		132
06		1950 N	1404	-0-	-546 B	-0-	1810 2		N	-0-		100
07		1860 N	1187	-0-	-673 B	-0-	1404 2		N	-0-		100

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104
02		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	67 1	826 2	N	-0-		180
03		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	81 1	918 2	N	-0-		180
04		960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929 2		N	-0-		180
05		1023 N	877	-0-	-146 B	-0-	874 2	3 9	N	3		183
06		960 N	879	-0-	-81 B	-0-	879 2		N	-0-		183
*07		961 N	943	-0-	-18 B	-0-	937 2	6 9	N	5	158 1	30

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446
02		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	97 1	1195 2	N	7		107
03		1519 N	1006	-0-	-513 B	-0-	8 9					
04		1560 N	951	-0-	-609 B	-0-	82 1	924 2	N	-0-		107
05		1426 N	1003	-0-	-423 B	-0-	951 2		N	-0-		107
06		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	996 2	7 9	N	6		113
*07		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	954 2	6 9	N	5		118
							1087 2	4 9	N	4		122

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
02		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	95 1	1164 2	N	33		78
03		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	36 9					
04		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	128 1	1446 2	N	-0-		78
05		1426 N	1318	-0-	-108 B	-0-	1341 2		N	-0-		78
06		1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	1318 2		N	-0-		78
*07		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1277 2	4 9	N	4		82
							1411 2	9 9	N	8		90

JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	66 1	812 2	N	12		92
03		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	13 9					
04		960 N	907	-0-	-53 B	-0-	79 1	889 2	N	-0-		92
05		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	907 2		N	-0-		92
06		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	945 2	40 9	N	36		128
*07		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	897 2	2 9	N	2		130
							950 2	8 9	N	7		137

JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 - 10112
02		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	37 1	451 2	N	60		140
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	66 9					
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	49 1	557 2	N	5		145
05		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	6 9					
06		600 N	480	-0-	-120 B	-0-	575 2		N	-0-		145
07		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	560 2	24 9	N	22		167
							480 2		N	-0-		167
							583 2	3 9	N	3		170

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
JENKINS "A"			WELL #:		15	RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9856 - 10103		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	104	1	1273	2	N	3			73
							3	9							
03		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	122	1	1374	2	N	-0-			73
04		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1430	2	21	9	N	19			92
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1540	2	89	9	N	81			173
06		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158 1		43
*07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-			43

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID -> 248399			COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9866 - 10123		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 255129			COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9860 - 10140		
02		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	619	2	15	9	N	14			22
03		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1			23
04		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-			23
05		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	760	2	6	9	N	5			28
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5			33
*07		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1116	2	6	9	N	5			38

MEEK-HAYNES			WELL #:		9A	RRCID -> 255348			COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9902 - 10172		
02		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	688	2	N	-0-			110
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	74	1	835	2	N	-0-			110
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			110
05		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-			110
06		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-			105
*07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1203	2	2	9	N	2			107

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID -> 283049			COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 10572 - 16513		
02		63392 X	50683	-0-	-12709 B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189 1	6 8	192
03		67363 X	45548	-0-	-21815 B	-0-	45199	2	349	9	N	317	360 1	5 8	144
04		62070 X	50309	-0-	-11761 B	-0-	49973	2	336	9	N	305	359 1	1 8	89
05		61256 X	50479	-0-	-10777 B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351 1	6 8	49
06		56790 X	47916	-0-	-8874 B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349 1	1 8	52
07		56110 X	47832	-0-	-8278 B	-0-	47510	2	322	9	N	293	177 1	6 8	162

BECKHAM			WELL #:		8	RRCID -> 283719			COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9154 - 9649		
02		10052 X	7943	-0-	-2109 B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19 8		101
03		10447 X	9838	-0-	-609 B	-0-	9636	2	202	9	N	184	183 1	12 8	90
04		9000 X	8341	-0-	-659 B	-0-	8302	2	39	9	N	35	99 1	6 8	20
05		9269 X	8066	-0-	-1203 B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7 8		50
06		9510 X	9429	-0-	-81 B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17 8		86
*07		11579 X	11579	-0-	-0- B	-0-	11540	2	39	9	N	35	13 8		108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84672 X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150
03	85994 X	50740	-0-	-35254 B	-0-	49971	2	769	9	N	699	721	1	5	8	123
04	72270 X	48808	-0-	-23462 B	-0-	48378	2	430	9	N	391	363	1	3	8	148
05	66185 X	59549	-0-	-6636 B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
06	58535 X	58535	-0-	-0- B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178
*07	60318 X	60318	-0-	-0- B	-0-	60011	2	307	9	N	279	363	1	2	8	92

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

02	113092 X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128
03	111755 X	67887	-0-	-43868 B	-0-	67338	2	549	9	N	499	543	1	2	8	82
04	97170 X	55387	-0-	-41783 B	-0-	55009	2	378	9	N	344	361	1			65
05	90923 X	66730	-0-	-24193 B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090 X	61607	-0-	-13483 B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192
07	73966 X	63080	-0-	-10886 B	-0-	62738	2	342	9	N	311	356	1	3	8	144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

02	1596 N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	3	N	-0-					42
03	1767 N	1695	-0-	-72 B	-0-	279	1	1416	3	N	-0-					42
04	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-					42
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	270	1	1361	3	N	3					45
06	1710 X	1618	-0-	-92 B	-0-	271	1	1345	3	N	2					47
*07	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	290	1	1501	3	N	-0-					47

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

02	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	195	1	1484	3	N	10					40
03	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	218	1	1790	3	N	10					50
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	215	1	1794	3	N	12					62
05	1860 N	1667	-0-	-193 B	-0-	171	1	1484	3	N	11					73
06	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	205	1	1799	3	N	9					82
*07	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	196	1	2221	3	N	7					89

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

02	DLQ G-10	2134	-0-	2134 B	2134	246	1	1873	3	Y	14					31
03	DLQ G-10	2370	-0-	2370 B	4504	256	1	2101	3	Y	12					43
04	6790 X	2286	-0-	-4504 B	-0-	244	1	2033	3	Y	8	33	1			18
05	2480 X	2077	-0-	-403 B	-0-	214	1	1852	3	Y	10					28
06	2400 X	2118	-0-	-282 B	-0-	215	1	1893	3	Y	9					37
07	2356 X	1891	-0-	-465 B	-0-	153	1	1732	3	Y	5					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	302	-0-	-34 B	-0-	15	1	279	2	N	7			50
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	7			57
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	18	1	363	2	N	11			68
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	N	6			74
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	21	1	371	2	N	7			81
*07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	23	1	411	2	N	11			92

METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938					
02	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	79	1	647	3	N	25	25	1	-0-
03	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	28	9	734	3	N	13	13	1	-0-
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	14	9	740	3	N	27	27	1	-0-
05	837 N	758	-0-	-79 B	-0-	35	1	687	3	N	10	10	1	-0-
06	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	30	9	661	3	N	17	17	1	-0-
*07	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	809	3	N	12	12	1	-0-

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045					
02	DLQ G-10	2595	-0-	2595 B	2595	299	1	2277	3	Y	17			37
03	DLQ G-10	2848	-0-	2848 B	5443	19	9	2525	3	Y	14			51
04	8321 X	2878	-0-	-5443 B	-0-	15	9	2558	3	Y	12	41	1	22
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	307	1	2648	3	Y	18			40
06	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	13	9	2615	3	Y	12			52
07	2976 X	2753	-0-	-223 B	-0-	20	9	2520	3	Y	10			62

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006					
02	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	281	1	2137	3	N	6	66	1	30
03	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	7	9	2520	3	N	12			42
04	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	307	1	2273	3	N	8			50
05	2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	13	9	2393	3	N	12			62
06	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	273	1	2439	3	N	11			73
*07	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	9	9	2380	3	N	7			80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	178	1	1355	3	N	8		53
03	1271 N	892	-0-	-379 B	-0-	96	1	790	3	N	5		58
04	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	167	1	1394	3	N	9		67
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	229	1	1987	3	N	15		82
06	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	253	1	2222	3	N	13	72 1	23
*07	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	204	1	2313	3	N	14		37

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

02	1764 N	1729	-0-	-35 B	-0-	200	1	1525	3	N	4		27
03	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	268	1	2195	3	N	35		62
04	2310 N	2221	-0-	-89 B	-0-	236	1	1963	3	N	20		82
05	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	249	1	2161	3	N	13	67 1	28
06	2310 N	2281	-0-	-29 B	-0-	232	1	2039	3	N	9		37
07	2294 N	1688	-0-	-606 B	-0-	136	1	1549	3	N	3		40

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	125	1	950	3	N	19		99
03	1302 N	1227	-0-	-75 B	-0-	131	1	1077	3	N	17	81 1	35
04	1230 N	1056	-0-	-174 B	-0-	112	1	933	3	N	10		45
05	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	119	1	1031	3	N	7		52
06	1200 N	1043	-0-	-157 B	-0-	106	1	934	3	N	3		55
07	1085 N	853	-0-	-232 B	-0-	69	1	782	3	N	2		57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	38 1	172 3	N	2			70
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	622 1	210 3	N	5			75
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	38 1	186 3	N	9			84
05	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	24 1	123 3	N	5			89
06	330 N	209	-0-	-121 B	-0-	33 1	164 3	N	11	78 1		22
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	37 1	189 3	N	5			27

EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071				
02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	396 1	1766 3	N	13			40
03	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	409 1	2075 3	N	10			50
04	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	398 1	1951 3	N	12			62
05	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	384 1	1931 3	N	8			70
06	2293 X	2293	-0-	-0- B	-0-	383 1	1897 3	N	12			82
*07	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	398 1	2058 3	N	15			97

EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42

EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245				
02	2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	243 1	1852 3	N	38	103 1		13
03	2325 X	2219	-0-	-106 B	-0-	240 1	1968 3	N	10			23
04	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	286 1	2380 3	N	19			42
05	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	312 1	2700 3	N	20			62
06	3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	305 1	2680 3	N	18			80
*07	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	256 1	2903 3	N	20			100

MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120				
02	140 N	3	-0-	-137 B	-0-	3 2		N	-0-			70
03	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 2		N	-0-			70
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			70
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			70
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			70
*07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
DANIELS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8920 - 9892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2184 X	2064	-0-	-120 B	-0-	72 1	1992 2	Y	-0-		34
03	2418 X	1587	-0-	-831 B	-0-	71 1	1458 2	Y	53		87
						58 9					
04	2340 X	1861	-0-	-479 B	-0-	66 1	1791 2	Y	4	73 1	18
						4 9					
05	2418 X	1894	-0-	-524 B	-0-	65 1	1789 2	Y	36		54
						40 9					
06	2340 X	1729	-0-	-611 B	-0-	63 1	1662 2	Y	4		58
						4 9					
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			Y	NO RPT		58

DANIELS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8871 - 9854	
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	9 1	263 2	Y	-0-		4
03	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	12 1	247 2	Y	9		13
						10 9					
04	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	10 1	281 2	Y	1	11 1	3
						1 9					
05	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	5 1	147 2	Y	3		6
						3 9					
06	270 N	110	-0-	-160 B	-0-	4 1	106 2	Y	-0-		6
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			Y	NO RPT		6

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9226 - 10462	
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	14 1	562 2	Y	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	14 1	545 2	Y	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	39 1	796 2	Y	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	37 1	716 2	Y	28	18 1	3 8 7
						31 9					
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	37 1	911 2	Y	3	2 8	8
						3 9					
07	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			Y	NO RPT		8

ADAMS, W.T.		WELL #:	1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10588 - 10876	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:	2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 9420 - 10130	
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		Y	-0-		-0-
04	840 N	767	-0-	-73 B	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
05	1054 N	82	-0-	-972 B	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	16	-0-	-1004 B	-0-	13 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

PUGH		WELL #:	1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF. 8816 - 11800	
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075 2	7 9	N	6		53
03	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2		N	-0-		53
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068 2	2 9	N	2		55
05	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	943 2	8 9	N	7		62
06	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744 2	6 9	N	5		67
07	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT		67

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26			53
03		3410 X	3363	-0-	-47 B	-0-	3322	2	41	9	N	37			90
04		3300 X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34			124
05		3410 X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16			140
06		3270 X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27			167
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT			167

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BROWN, ANNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 270496		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	23268 X	22592	-0-	-676 B	-0-	365 1 138 9	22089 2	N	125	182 1	2 8	45
03	25761 X	24838	-0-	-923 B	-0-	401 1 141 9	24296 2	N	128	1 8		172
04	24930 X	23772	-0-	-1158 B	-0-	360 1 139 9	23273 2	N	126	179 1	1 8	118
05	25513 X	24496	-0-	-1017 B	-0-	357 1 139 9	24000 2	N	126	179 1	10 8	55
06	24210 X	23139	-0-	-1071 B	-0-	319 1 122 9	22698 2	N	111	7 8		159
07	25017 X	NO RPT	-0-	-25017 B	-0-			N	NO RPT			159

ADAMS, W.T.		WELL #: 2H		RRCID -> 277597		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346				
02	36372 X	32734	-0-	-3638 B	-0-	32411 2	323 9	N	294	186 1		207
03	38471 X	35126	-0-	-3345 B	-0-	34853 2	273 9	N	248	368 1		87
04	36660 X	33387	-0-	-3273 B	-0-	33102 2	285 9	N	259	189 1		157
05	37107 X	33689	-0-	-3418 B	-0-	33379 2	310 9	N	282	372 1	4 8	63
06	35910 X	32431	-0-	-3479 B	-0-	32167 2	264 9	N	240	179 1	4 8	120
07	36239 X	NO RPT	-0-	-36239 B	-0-			N	NO RPT			120

JORDAN		WELL #: 4H		RRCID -> 279911		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955				
02	33736 X	33736	-0-	-0- B	-0-	501 1 480 9	32755 2	Y	436	483 1		64
03	36004 X	36004	-0-	-0- B	-0-	540 1 517 9	34947 2	Y	470	474 1		60
04	32894 X	32894	-0-	-0- B	-0-	509 1 408 9	31977 2	Y	371	314 1		117
05	30597 X	27300	-0-	-3297 B	-0-	422 1 206 9	26672 2	Y	187	272 1		32
06	29610 X	25627	-0-	-3983 B	-0-	396 1 177 9	25054 2	Y	161	137 1	1 8	55
07	30597 X	NO RPT	-0-	-30597 B	-0-			Y	NO RPT			55

JORDAN		WELL #: 5H		RRCID -> 279912		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677				
02	25884 X	25884	-0-	-0- B	-0-	389 1 63 9	25432 2	Y	57	62 1		8
03	28191 X	28191	-0-	-0- B	-0-	428 1 69 9	27694 2	Y	63	63 1		8
04	25674 X	25674	-0-	-0- B	-0-	401 1 54 9	25219 2	Y	49	42 1		15
05	32051 X	32051	-0-	-0- B	-0-	493 1 334 9	31224 2	Y	304	267 1		52
06	30101 X	30101	-0-	-0- B	-0-	463 1 286 9	29352 2	Y	260	223 1		89
07	21855 X	NO RPT	-0-	-21855 B	-0-			Y	NO RPT			89

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 282410		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937				
02	55104 X	45749	-0-	-9355 B	-0-	45220 2	529 9	Y	481	482 1		86
03	60202 X	48434	-0-	-11768 B	-0-	47894 2	540 9	Y	491	465 1		112
04	54510 X	43135	-0-	-11375 B	-0-	42736 2	399 9	Y	363	396 1		79
05	53940 X	42526	-0-	-11414 B	-0-	42016 2	510 9	Y	464	445 1		98
06	51600 X	38588	-0-	-13012 B	-0-	38106 2	482 9	Y	438	471 1		65
07	50654 X	NO RPT	-0-	-50654 B	-0-			Y	NO RPT			65

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	3	3	1		4
03	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	85	1	1846	2	Y	6	3	1	2 8	5
04	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	82	1	1789	2	Y	4	7	1	1 8	1
05	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	81	1	1757	2	Y	4	3	1		2
06	1890 N	1575	-0-	-315 B	-0-	69	1	1499	2	Y	6				8
07	1953 N	1731	-0-	-222 B	-0-	76	1	1652	2	Y	3	3	1		8

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830				
02	2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	125	1	2708	2	Y	22	18	1		24
03	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	134	1	2920	2	Y	25	19	1	3 8	27
04	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	128	1	2789	2	Y	15	37	1	1 8	4
05	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	130	1	2833	2	Y	24	17	1		11
06	2700 X	2642	-0-	-58 B	-0-	115	1	2491	2	Y	33	1	8		43
*07	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	125	1	2715	2	Y	19	17	1	1 8	44

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922				
02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	42	1	905	2	Y	1	1	1		1
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	45	1	987	2	Y	1	1	1		1
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	51	1	1111	2	Y	1	2	1		-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	47	1	1030	2	Y	2	1	1		1
06	990 N	788	-0-	-202 B	-0-	35	1	752	2	Y	1				2
07	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	44	1	949	2	Y	1	1	1		2

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886				
02	6524 X	4952	-0-	-1572 B	-0-	218	1	4730	2	Y	4	3	1		4
03	7099 X	7032	-0-	-67 B	-0-	308	1	6701	2	Y	21	3	1	18 8	4
04	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	329	1	7143	2	Y	12	6	1	9 8	1
05	8058 X	8058	-0-	-0- B	-0-	354	1	7700	2	Y	4	3	1		2
06	6810 X	6256	-0-	-554 B	-0-	275	1	5972	2	Y	8	3	8		7
07	7688 X	5959	-0-	-1729 B	-0-	262	1	5690	2	Y	6	3	1	3 8	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	68	1	1475	2	Y	12	10	1	13	
03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	13	9	1997	2	Y	13	10	1	1 8	15
04	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	14	9	2001	2	Y	8	20	1	1 8	2
05	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	9	9	2179	2	Y	13	9	1	6	
06	2040 N	1856	-0-	-184 B	-0-	100	1	1755	2	Y	18			24	
07	2170 N	1869	-0-	-301 B	-0-	14	9	1776	2	Y	10	10	1	24	
						81	1								
						20	9								
						82	1								
						11	9								
WILLIAMS, MAYO HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 148124	COMPL. DATE 01/08/1994	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 8977 - 9980	
02	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	141	1	2096	2	Y	15			27	
03	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	17	9	2310	2	Y	24	25	1	2 8	24
04	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	143	1	1891	2	Y	20	25	1	1 8	18
05	2511 N	1071	-0-	-1440 B	-0-	26	9	990	2	Y	11			29	
06	2400 N	2083	-0-	-317 B	-0-	125	1	1914	2	Y	15	25	1	19	
*07	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	22	9	2124	2	Y	11			30	
						69	1								
						12	9								
						152	1								
						17	9								
						185	1								
						12	9								
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 4	RRCID -> 151056	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 8856 - 9892	
02	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1	1	
03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1	9	1056	2	Y	1	1	1	1	
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	49	1	1100	2	Y	1	2	1	-0-	
05	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1	9	1148	2	Y	2	1	1	1	
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	53	1	1268	2	Y	1			2	
*07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	2	9	1125	2	Y	1	1	1	2	
						58	1								
						1	9								
						52	1								
						1	9								
CORDRAY UNIT										WELL #: 1-D	RRCID -> 152579	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 9104 - 10068	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WILLIAMS, MAYO HEIRS										WELL #: 2	RRCID -> 172876	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8892 - 9956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2317	-0-	-819 B	-0-	144 1	2140 2	Y	30			57
03	3472 X	3264	-0-	-208 B	-0-	187 1	3018 2	Y	54	54 1	4 8	53
04	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	183 1	2780 2	Y	41	55 1	2 8	37
05	2604 X	2224	-0-	-380 B	-0-	143 1	2055 2	Y	24			61
06	3150 X	2484	-0-	-666 B	-0-	180 1	2269 2	Y	32	53 1	1 8	39
07	3255 X	2190	-0-	-1065 B	-0-	173 1	1991 2	Y	24			63

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

02	980 N	785	-0-	-195 B	-0-	33 1	719 2	Y	30	25 1		33
03	992 N	823	-0-	-169 B	-0-	35 1	752 2	Y	33	26 1	2 8	38
04	930 N	750	-0-	-180 B	-0-	32 1	694 2	Y	22	53 1	1 8	6
05	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	31 1	671 2	Y	34	24 1		16
06	810 N	690	-0-	-120 B	-0-	28 1	612 2	Y	45			61
07	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	32 1	692 2	Y	25	25 1		61

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2	Y	10	8 1		11
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	20 2	Y	10	9 1		12
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	2 1	34 2	Y	1	12 1		1
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	8 2	15 9	Y	14	7 1		8
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1 1	29 2	Y	13			21
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	1 1	14 2	Y	6	8 1		19

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

02	1708 N	1670	-0-	-38 B	-0-	73 1	1585 2	Y	11	9 1		12
03	1891 N	1806	-0-	-85 B	-0-	79 1	1713 2	Y	13	9 1	3 8	13
04	1830 N	1781	-0-	-49 B	-0-	78 1	1694 2	Y	8	18 1	1 8	2
05	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	84 1	1823 2	Y	12	8 1		6
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	80 1	1737 2	Y	16	1 8		21
07	1829 N	1759	-0-	-70 B	-0-	77 1	1672 2	Y	9	9 1		21

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

02		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
03		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	8	2	1	9	Y	1	1				-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
*07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	1			18

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

02		1820 N	1691	-0-	-129 B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
03		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	37	9	92	1	Y	41	31	1	5	8	43
04		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	45	9	90	1	Y	26	60	1	2	8	7
05		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	29	9	87	1	Y	38	27	1			18
06		2070 N	1698	-0-	-372 B	-0-	42	9	72	1	Y	52	1	8			69
07		2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	72	1	57	9	Y	31	28	1	1	8	71
							80	1	34	9							

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

02		2408 X	1825	-0-	-583 B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
03		2573 X	2443	-0-	-130 B	-0-	29	9	140	1	Y	41	43	1	3	8	42
04		2370 X	2164	-0-	-206 B	-0-	45	9	132	1	Y	33	44	1	1	8	30
05		2449 X	2119	-0-	-330 B	-0-	132	1	36	9	Y	19					49
06		2536 X	2536	-0-	-0- B	-0-	137	1	21	9	Y	25	42	1	1	8	31
*07		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	184	1	28	9	Y	19					50
							209	1	21	9							

 GENECHOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

02		336 N	284	-0-	-52 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06		330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07		403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

02		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	89 1	1933 2	Y	30	25 1			33
							33 9							
03		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	94 1	2051 2	Y	34	26 1	4 8		37
							37 9							
04		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	88 1	1917 2	Y	22	51 1	2 8		6
							24 9							
05		2263 N	2006	-0-	-257 B	-0-	87 1	1883 2	Y	33	23 1			16
							36 9							
06		2100 N	1681	-0-	-419 B	-0-	72 1	1561 2	Y	44	1 8			59
							48 9							
07		2108 N	1869	-0-	-239 B	-0-	81 1	1758 2	Y	27	24 1	1 8		61
							30 9							

GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			

02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		Y	-0-				-0-
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		Y	-0-				-0-
04		150 N	67	-0-	-83 B	-0-	67 2		Y	-0-				-0-
05		186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51 2		Y	-0-				-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		Y	-0-				-0-
*07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		Y	-0-				-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			

02		2016 N	1987	-0-	-29 B	-0-	85 1	1855 2	Y	43	35 1			47
							47 9							
03		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	99 1	2159 2	Y	48	37 1	6 8		52
							53 9							
04		2220 N	2124	-0-	-96 B	-0-	92 1	1997 2	Y	32	73 1	3 8		8
							35 9							
05		2201 N	2109	-0-	-92 B	-0-	90 1	1956 2	Y	57	33 1			32
							63 9							
06		2250 N	1858	-0-	-392 B	-0-	79 1	1710 2	Y	63	1 8			94
							69 9							
07		2201 N	2009	-0-	-192 B	-0-	87 1	1881 2	Y	37	38 1	1 8		92
							41 9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 5		RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			

02		2128 N	1624	-0-	-504 B	-0-	71 1	1553 2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1897	-0-	-56 B	-0-	83 1	1807 2	Y	6	6 8			-0-
							7 9							
04		2280 N	1958	-0-	-322 B	-0-	86 1	1869 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
05		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	85 1	1845 2	Y	-0-				-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	82 1	1773 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
07		2015 N	1939	-0-	-76 B	-0-	85 1	1853 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 1		RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			

02		1260 N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217 2		Y	-0-				-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		Y	-0-				-0-
04		1440 N	1113	-0-	-327 B	-0-	1113 2		Y	-0-				-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2		Y	-0-				-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 2		Y	-0-				-0-
*07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1008 N	913	-0-	-95 B	-0-		913	2			Y	-0-			161
03	992 N	908	-0-	-84 B	-0-		874	2	34	9	Y	31			192
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-		832	2	66	9	Y	60	185	1	67
05	1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-		1000	2			Y	-0-			67
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-		952	2	85	9	Y	77			144
07	930 N	883	-0-	-47 B	-0-		883	2			Y	-0-			144

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882							
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489	2			Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-		533	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	456	-0-	-84 B	-0-		456	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	381	-0-	-146 B	-0-		381	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	324	-0-	-186 B	-0-		324	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	220	-0-	-245 B	-0-		220	2			Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198							
02	952 N	917	-0-	-35 B	-0-		917	2			Y	-0-			196
03	1240 N	882	-0-	-358 B	-0-		882	2			Y	-0-			196
04	1200 N	1021	-0-	-179 B	-0-		1015	2	6	9	Y	5			201
05	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-		1132	2	72	9	Y	65	179	1	87
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-		1188	2			Y	-0-			87
*07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-		1294	2			Y	-0-			87

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035							
02	1372 N	1015	-0-	-357 B	-0-		45	1	969	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
03	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-		60	1	1312	2	Y	3	1	1	2 8 1
							3	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-		64	1	1396	2	Y	2	2	1	1 8 -0-
							2	9							
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-		65	1	1407	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-		64	1	1395	2	Y	1			2
							1	9							
07	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-		66	1	1437	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570							
02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-		76	1	1660	2	Y	9	7	1	10
							10	9							
03	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-		84	1	1817	2	Y	14	8	1	5 8 11
							15	9							
04	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-		71	1	1538	2	Y	8	15	1	2 8 2
							9	9							
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-		66	1	1427	2	Y	10	7	1	5
							11	9							
06	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-		46	1	997	2	Y	13	1	8	17
							14	9							
*07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-		58	1	1265	2	Y	9	7	1	1 8 18
							10	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
03		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2	Y	-0-			-0-
04		1800 N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	2	Y	-0-			-0-
05		2294 N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2	Y	-0-			-0-
06		2040 N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2	Y	-0-			-0-
*07		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

02		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	75	1	Y	2	1	1	2
								2					
03		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	93	1	Y	2	1	1	1 8 2
								2					
04		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	80	1	Y	1	2	1	1 8 -0-
								1					
05		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	76	1	Y	2	1	1	1
								2					
06		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	66	1	Y	2			3
								2					
*07		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	74	1	Y	2	1	1	4
								2					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

02		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	787	-0-	-453 B	-0-	787	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	899	-0-	-121 B	-0-	899	2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	736	-0-	-349 B	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2	Y	-0-			-0-
*07		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

02		1792 N	1722	-0-	-70 B	-0-	107	1	Y	15			29
								17					
03		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	129	1	Y	27	27	1	3 8 26
								30					
04		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	159	1	Y	21	27	1	2 8 18
								23					
05		1922 N	1767	-0-	-155 B	-0-	114	1	Y	13			31
								14					
06		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	163	1	Y	17	27	1	1 8 20
								19					
*07		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	192	1	Y	12			32
								13					

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

02		1344 N	1193	-0-	-151 B	-0-	74	1	Y	16			31
								18					
03		1736 N	1500	-0-	-236 B	-0-	86	1	Y	29	29	1	2 8 29
								32					
04		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	104	1	Y	22	30	1	1 8 20
								24					
05		1333 N	1261	-0-	-72 B	-0-	81	1	Y	13			33
								14					
06		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	117	1	Y	17	29	1	21
								19					
*07		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	176	1	Y	13			34
								14					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1279	-0-	-9 B	-0-	55	1	1205	2	Y	17		27
03	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	73	1	1591	2	Y	16	27 1	1 8 15
04	1560 N	1498	-0-	-62 B	-0-	65	1	1416	2	Y	15		30
05	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	88	1	1907	2	Y	18	22 1	26
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	14	23 1	17
*07	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	85	1	1844	2	Y	16	24 1	9

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

02	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	1		1
03	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	114	1	2479	2	Y	4	1 1	3 8 1
04	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	92	1	2007	2	Y	1	1 8	1
05	2077 N	1927	-0-	-150 B	-0-	85	1	1841	2	Y	1	1 1	1
06	2520 N	1418	-0-	-1102 B	-0-	62	1	1355	2	Y	1	1 1	1
07	2170 N	2167	-0-	-3 B	-0-	95	1	2071	2	Y	1	1 1	1 8 -0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

02	1652 N	1574	-0-	-78 B	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	1886	-0-	-284 B	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	1976	-0-	-244 B	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-		-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-		-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-		-0-
*07	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-		-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

02	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	1	2 1	1
03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	98	1	2127	2	Y	3	2 8	2
04	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2 1	1 8 1
05	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	109	1	2372	2	Y	2	2 1	1
06	2160 N	2063	-0-	-97 B	-0-	91	1	1971	2	Y	1		2
07	2201 N	2151	-0-	-50 B	-0-	95	1	2055	2	Y	1	2 1	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1		1
03		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	145	1	3147	2	Y	4	2	8		3
04		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	142	1	3083	2	Y	2	2	1	1 8	2
05		4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	177	1	3849	2	Y	1	2	1		1
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	148	1	3221	2	Y	1				2
*07		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	154	1	3345	2	Y	1	2	1		1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID -> 196665			COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148					
02		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-				-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			Y	-0-				-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			Y	-0-				-0-
05		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-				-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			Y	-0-				-0-
*07		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-				-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID -> 197177			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220					
02		1232 N	797	-0-	-435 B	-0-	797	2			Y	-0-				-0-
03		1085 N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2			Y	-0-				-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-				-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			Y	-0-				-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-				-0-
07		1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	970	2			Y	-0-				-0-

TOMPkins, ELVE		WELL #:		11	RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066					
02		1316 N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-				-0-
03		1519 N	1424	-0-	-95 B	-0-	63	1	1360	2	Y	1	1	8		-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	-0-				-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-				-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-				-0-
*07		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-				-0-

TXU-TOMPkins		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320					
02		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1		26
03		2356 N	2350	-0-	-6 B	-0-	102	1	2215	2	Y	30				56
04		2250 N	2075	-0-	-175 B	-0-	90	1	1951	2	Y	31	46	1		41
05		2387 N	2382	-0-	-5 B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1		21
06		2280 N	2183	-0-	-97 B	-0-	95	1	2055	2	Y	30				51
*07		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2193	2	Y	23	45	1		29

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1401	-0-	-27 B	-0-	62	1 1339 2	Y	-0-		-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	76	1 1654 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
04	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	75	1 1620 2	Y	-0-		-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	78	1 1699 2	Y	-0-		-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	76	1 1661 2	Y	-0-		-0-
*07	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1 1796 2	Y	-0-		-0-

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

02	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	112	1 2438 2	Y	23		38
						25	9				
03	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	121	1 2636 2	Y	28	39 1	2 8 25
						31	9				
04	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	118	1 2565 2	Y	25	1 8	49
						28	9				
05	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	146	1 3171 2	Y	31	37 1	43
						34	9				
06	2550 N	2127	-0-	-423 B	-0-	92	1 2011 2	Y	22	38 1	27
						24	9				
07	2635 N	2173	-0-	-462 B	-0-	94	1 2051 2	Y	25	38 1	14
						28	9				

 TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

02	952 N	614	-0-	-338 B	-0-	614	2	Y	-0-		45
03	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761	2	Y	-0-		45
04	750 N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2	Y	-0-		45
05	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2	Y	-0-		45
06	750 N	527	-0-	-223 B	-0-	527	2	Y	-0-		45
07	744 N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2	Y	-0-		45

 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

02	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	91	1 1972 2	Y	25		45
						28	9				
03	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	92	1 1994 2	Y	34	46 1	4 8 29
						37	9				
04	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	80	1 1739 2	Y	29	1 8	57
						32	9				
05	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	93	1 2016 2	Y	37	43 1	51
						41	9				
06	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	85	1 1847 2	Y	26	45 1	32
						29	9				
*07	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1 1971 2	Y	29	45 1	16
						32	9				

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

02	4396 X	3585	-0-	-811 B	-0-	156	1 3381 2	Y	44		76
						48	9				
03	4867 X	3968	-0-	-899 B	-0-	172	1 3743 2	Y	48	77 1	47
						53	9				
04	4320 X	3164	-0-	-1156 B	-0-	137	1 2974 2	Y	48		95
						53	9				
05	4464 X	4403	-0-	-61 B	-0-	191	1 4147 2	Y	59	72 1	82
						65	9				
06	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	185	1 4019 2	Y	44	73 1	53
						48	9				
*07	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	202	1 4401 2	Y	48	74 1	27
						53	9				

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	217	1	4720	2	Y	-0-	-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	228	1	4962	2	Y	7 8	-0-
04	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	200	1	4354	2	Y	5 8	-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0- B	-0-	236	1	5121	2	Y	-0-	-0-
06	4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	203	1	4410	2	Y	2 8	-0-
*07	5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	224	1	4879	2	Y	2 8	-0-

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

02	4172 X	2881	-0-	-1291 B	-0-	127	1	2752	2	Y	2 4 1	2
03	4619 X	3564	-0-	-1055 B	-0-	156	1	3398	2	Y	9 6 8	5
04	3330 X	3237	-0-	-93 B	-0-	142	1	3089	2	Y	5 4 1 3 8	3
05	3441 X	3408	-0-	-33 B	-0-	150	1	3255	2	Y	3 4 1	2
06	3450 X	2775	-0-	-675 B	-0-	122	1	2649	2	Y	4 2 8	4
07	3565 X	3160	-0-	-405 B	-0-	139	1	3017	2	Y	4 4 1 2 8	2

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

02	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-	-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	86	1	1874	2	Y	6 6 8	-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	89	1	1940	2	Y	4 4 8	-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-	-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	2 2 8	-0-
*07	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	95	1	2058	2	Y	2 2 8	-0-

 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

02	3584 X	2970	-0-	-614 B	-0-	128	1	2775	2	Y	61 127 1	72
03	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	196	1	4258	2	Y	89 7 8	154
04	4248 X	4248	-0-	-0- B	-0-	182	1	3964	2	Y	93 128 1 4 8	115
05	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	228	1	4956	2	Y	73 129 1	59
06	4410 X	4343	-0-	-67 B	-0-	187	1	4067	2	Y	81 2 8	138
07	4557 X	4250	-0-	-307 B	-0-	184	1	3999	2	Y	61 124 1 1 8	74

BECKVILLE (PETTIT 6800)			06648 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023										
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2-C		RRCID -> 149454		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614										
VICE-SHIVERS			WELL #: 2		RRCID -> 202500		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848				
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-

VICE-SHIVERS			WELL #: 5		RRCID -> 282106		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846				
02		7000	3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20	47
03		7750	3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44	91
04		7500	3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	32
05		7750	3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26	58
06		7500	3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29	87
*07		7750	3944	-0-	-3806	16353	3925	2	19	9	Y	17	104

H & T EXPLORATION, INC.			341571										
HEMPHILL-HURST			WELL #: 1		RRCID -> 206003		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820				
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9	35
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	35
04		390 N	228	-0-	-162	-0-	225	2	3	9	N	3	38
05		403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-	38
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	38
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-	38

ROBINSON-FAULK			WELL #: 1		RRCID -> 218468		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844				
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31	122
03		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1232	2	20	9	N	18	140
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1221	2	23	9	N	21	161
05		1302 N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8	169
06		1200 N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-	169
07		1271 N	32	-0-	-1239	-0-	32	2			N	-0-	169

CARTER-HURST			WELL #: 1		RRCID -> 222755		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792				
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29	67
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11	78
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	N	21	99
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11	110
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3	113
*07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6	119

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 284389			COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	588 N	525	-0-	-63	-0-	524	2	1	9	N	1	26
03	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-	26
04	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-	26
05	589 N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-	26
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	26
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				805561								
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 215041			COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID -> 218615			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC				186953								
BROOKS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 187611			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836	
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	28
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	28
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-	28
05	1798 N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-	28
06	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-	28
07	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-	28

BROOKS, C.		WELL #:		2	RRCID -> 195040			COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776	
02	700 X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-	29
03	775 X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-	29
04	750 X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-	29
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-	29
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-	29
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-	29

BROOKS, C.		WELL #:		3	RRCID -> 199179			COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC RALEY		//CONT.// //CONT.//	06649 500 186953	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 216453	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6296	-	6883		
02		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-			84
03		157 N	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-			84
04		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-			84
05		266 N	266	-0-	-0-	266 2		N	-0-			84
*06		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-			84
*07		117 N	117	-0-	-0-	117 2		N	-0-			84

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1	RRCID -> 262045	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 6847	-	6855				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2	RRCID -> 264132	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6887	-	8018				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13	RRCID -> 265637	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901	-	10274				
02	SWR 10	718	-0-	718	120721	718 2		Y	-0-			33
03	SWR 10	908	-0-	908	121629	908 2		Y	-0-			33
04	SWR 10	978	-0-	978	122607	978 2		Y	-0-			33
05	SWR 10	1126	-0-	1126	123733	1126 2		Y	-0-			33
06	SWR 10	731	-0-	731	124464	731 2		Y	-0-			33
07	SWR 10	927	-0-	927	125391	898 2	29 9	Y	26	59 1		-0-

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 4	RRCID -> 286332	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 6492	-	6499				
02	0	6145	-0-	6145	6145	6136 2	9 9	N	8	8 1		-0-
03	27313 X	21168	-0-	-6145	-0-	20571 2	597 9	N	543	543 1		-0-
04	22590 X	14620	-0-	-7970	-0-	14409 2	211 9	N	192	192 1		-0-
05	23343 X	10261	-0-	-13082	-0-	10261 2		N	-0-			-0-
06	22590 X	7188	-0-	-15402	-0-	7014 2	174 9	N	158	158 1		-0-
07	23343 X	5403	-0-	-17940	-0-	5403 2		N	-0-			-0-

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 6	RRCID -> 286404	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6528	-	6549				
02	0	16484	-0-	16484	16484	16481 2	3 9	N	3	3 1		-0-
03	63960 X	47476	-0-	-16484	-0-	46958 2	518 9	N	471	471 1		-0-
04	46710 X	40803	-0-	-5907	-0-	40657 2	146 9	N	133	133 1		-0-
05	48267 X	31632	-0-	-16635	-0-	31632 2		N	-0-			-0-
06	46710 X	23255	-0-	-23455	-0-	23251 2	4 9	N	4	4 1		-0-
07	48267 X	18684	-0-	-29583	-0-	18680 2	4 9	N	4	4 1		-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GREEN RIVER RESOURCES INC.					330185										
ROSS			WELL #:		2	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6777 - 6795			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			2
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			2
04		450 N	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-			2
05		465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-			2
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1	-0-
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
PRIOR HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	206968	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 7246 - 7322			

02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK			WELL #:		1 U	RRCID ->	211872	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7425 - 8670			

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A.			WELL #:		1 D	RRCID ->	214492	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7036 - 7046			

02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		3 U	RRCID ->	219258	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 7441 - 7450			

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 C	RRCID ->	219264	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 7120 - 7130			

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6980 - 6990		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	31	-0-	31	31		31	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	59		28	2	Y	-0-			-0-
04		172 N	113	-0-	-59	-0-		113	2	Y	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-		174	2	Y	3	9		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*07		327 X	327	-0-	-0-	-0-		327	2	Y	-0-			3

PATTERSON, J.L.			WELL #:		1 U	RRCID ->	221673	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 7349 - 7365		
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		11 N	5	-0-	-6	-0-		5	2	N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221766	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7287 - 7515		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-			-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-

GRANT, J.M.			WELL #:		2U	RRCID ->	221786	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 7022 - 7035		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			4
06		T. A.	40	-0-	-40	40		40	2	N	-0-			4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			4

LANGSTON GU			WELL #:		1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 7310 - 7320		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

HALL			WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BEARD, PO GU				WELL #:	2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7355 - 7376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #:	A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	7266 - 7282	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU				WELL #:	1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU				WELL #:	1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 - 7325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU				WELL #:	3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU				WELL #:	1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 - 6909	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198														
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
05		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
07		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662														
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
*03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
06		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
07		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643														
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
*03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
06		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
07		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090														
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
*03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864														
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068														
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
STERRETT				WELL #:	23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676	- 10106	

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

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6650	- 11276	

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

COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668	- 11496	

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
HEMRY, T. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9305	- 10276	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48

GEISLER				WELL #:	1	RRCID ->	116252	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9899	- 10161	

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BERGIN, L.L.				WELL #:	2	RRCID ->	144956	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9856	- 10078	

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3374	3	68	9	N	62	299
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	204
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	225	1	3525	3	N	63	90
						69	9					
05	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	233	1	2932	3	N	29	119
						32	9					
*06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3790	3	N	40	159
						44	9					
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	159
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
HOWE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 172557		COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
PARKER UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 220387		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354			
02	2464 N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-	-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	250	1	2424	2	Y	-0-	-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	228	1	2342	2	Y	150	8
						165	9					
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	19
						168	9					
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	17
						161	9					
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	Y	130	14
						143	9					
PARKER UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 247028		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034			
02	2436 N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-	-0-
03	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-	-0-
04	2610 N	2536	-0-	-74	-0-	122	1	2414	2	Y	-0-	-0-
05	2635 N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-	-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	1616	-0-	-1019	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-	-0-
TURNER UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
STERRETT		WELL #:		4	RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6212 -	6362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 N	1028	-0-	-316	-0-	22 1	973 2	Y	30	36 1	6
							33 9					
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	23 1	1057 2	Y	38	36 1	8
							42 9					
04		1140 N	633	-0-	-507	-0-	13 1	597 2	Y	21	23 1	6
							23 9					
05		1147 N	735	-0-	-412	-0-	17 1	718 2	Y	-0-	6 1	-0-
06		1080 N	652	-0-	-428	-0-	15 1	637 2	Y	-0-		-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		7	RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH	6928	PERF. 6204 -	6370
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		15	RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6180 -	6349
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	34 1	1527 2	Y	-0-		-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1663 2	Y	-0-		-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	34 1	1544 2	Y	-0-		-0-
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	40 1	1683 2	Y	55	43 1	12
							61 9					
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	37 1	1603 2	Y	55	52 1	15
							61 9					
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		15

STERRETT		WELL #:		16	RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6246 -	6409
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	3 1	130 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	2 1	90 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH	12132	PERF. 6850 -	6860
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		24	RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6212 -	6378
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	7 1	303 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	219	-0-	-153	-0-	5 1	214 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	133	-0-	-167	-0-	3 1	130 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	176	-0-	-165	-0-	4 1	172 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 - 6688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6544 - 6550
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6612 - 6684
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023										
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8854 - 9951		
02	4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3	45	9	Y	41	41	1	7
03	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5545	3	48	9	Y	44	39	1	12
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1	16
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1	21
06	5400 X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1	15
07	5580 X	5333	-0-	-247	-0-	5296	3	37	9	Y	34	39	1	10

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)				06653 437	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA					
CL&F OPERATING LLC				154789										
ADAMS G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	6476 - 6520		
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	80	2	1	9	Y	1			2
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	2	1	5 8 -0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	123	2	7	9	Y	6	4	8	2
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8	2
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	120	2	8	9	Y	7	6	8	3
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	8	3

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642					CNTY: PANOLA					
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224070	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6495 - 6501		
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			100
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			100
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			100
05	1209 N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-			100
06	1020 N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10			110
07	1147 N	727	-0-	-420	-0-	721	2	6	9	N	5			115

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)		06653 475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
WOOLWORTH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	279790	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6337 - 6351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
PYLE, R. E.		WELL #:	1	RRCID ->	068610	COMPL. DATE	06/06/1976	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	6576 - 9199				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191

WERNER SAWMILL CO.		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
		088600													
		WELL #:	2	RRCID ->	092851	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	9718 - 9834				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
SABINE ROYALTY		088600													
		WELL #:	2	RRCID ->	095552	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8928 - 9784				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE BOWER (PALUXY)		06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	044131	COMPL. DATE	03/02/1968	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	3211 - 3238				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20

INTERNATIONAL PAPER CO.		06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
		088600													
		WELL #:	1	RRCID ->	044679	COMPL. DATE	08/09/1968	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3226 - 3260				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				5

BELLE BOWER (PALUXY)		//CONT.//		06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3012 - 3203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17											

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
HARRISON, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	155792	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 3108 - 3218
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			926
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017											

WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	199805	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080 - 3084
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-

WALKER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210569	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3182 - 3186
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

WALKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	211618	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3070 - 3116
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

BRISTOL				WELL #:	1	RRCID ->	216163	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062 - 3191
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.										06917 505		NON-ASSOCIATED			
REED ROYALTY										088600					
WELL #: 1										RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISTOL										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2										RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1										RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
NICHOLSON										357165		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166	
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-		
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-		
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-		
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-		
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-			-0-		
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-		

OWL SWD OPERATING, LLC										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WEINER, W. B. JR. ET AL										629870		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WIENER										650201		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070	
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-			17		
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	N	-0-			17		
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-			17		
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-			17		
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-			17		
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-			17		

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

 CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-		3	1	100	3	N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		3	1	108	3	N	-0-			-0-

 WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

 JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		16	1	537	3	N	-0-			88
03	713 N	562	-0-	-151	-0-		17	1	545	3	N	-0-			88
04	510 N	392	-0-	-118	-0-		12	1	380	3	N	-0-			88
05	620 N	398	-0-	-222	-0-		12	1	386	3	N	-0-			88
06	540 N	251	-0-	-289	-0-		8	1	243	3	N	-0-			88
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-		16	1	507	3	N	-0-			88

 BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				620

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6020 - 6157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	937	-0-	-15	-0-		937 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	812	-0-	-211	-0-		812 3		N	-0-			-0-
04	960 N	900	-0-	-60	-0-		900 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-		946 3		N	-0-			-0-
06	780 N	702	-0-	-78	-0-		702 3		N	-0-			-0-
07	930 N	656	-0-	-274	-0-		656 3		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6224 - 6240	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
POPE, JEAN													
		WELL #:		1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6373 - 6387	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
KIRBY, AMBER													
		WELL #:		3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065 - 6112	
02	2800 N	2855	-0-	55	55	2838 3	17 9		N	15			26
03	2985 N	2930	-0-	-55	-0-	2908 3	22 9		N	20			46
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2859 3	67 9		N	61	76 1		31
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3013 3	11 9		N	10			41
06	2880 X	1926	-0-	-954	-0-	1926 3			N	-0-			41
*07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3			N	-0-			41

WERNER 'J' UNIT						CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:			RRCID ->	264345	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6020 - 6121	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CARROLL, A.E.													
		WELL #:		3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6082 - 6145	
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496 2			N	-0-			125
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2			N	-0-			125
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2			N	-0-			125
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			125
06	510 N	91	-0-	-419	-0-	91 2			N	-0-			125
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-			125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC MCFADDEN-BAGLEY UNIT		//CONT.//	06917 555 680170	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID -> 282374	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5970	- 6010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') PWT DAVIS SWD			06917 575 631610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 4882	- 5020			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. TWOMEY-ROWE			06917 600 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 6556	- 7015			
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	83 1	186 2	N	-0-		53
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	44 1	211 2	N	-0-		53
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	61 1	286 2	N	-0-		53
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	136 1	65 2	N	-0-		53
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	211 1	126 2	N	-0-		53
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	329 1	97 2	N	-0-		53

MCLEROY			WELL #:	1	RRCID -> 248320	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6822	- 6832		
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	185 1	762 2	N	-0-		73
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	345 1	873 2	N	-0-		73
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	453 1	930 2	N	-0-		73
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	273 1	938 2	N	-0-		73
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	207 1	581 2	N	-0-		73
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	393 1	723 2	N	-0-		73

LYNCH, MAIZIE			WELL #:	1	RRCID -> 260510	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6820	- 6825		
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	402 1	1653 2	N	-0-		52
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	593 1	1503 2	N	-0-		52
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	603 1	1239 2	N	-0-		52
05	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	472 1	1621 2	N	-0-		52
06	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	488 1	1376 2	N	-0-		52
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	746 1	1372 2	N	-0-		52

OLIN INDUSTRIES			WELL #:	5	RRCID -> 262884	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1717	- 1721		
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-		87
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-		87
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-		87
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-		87
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		87
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-		87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
 JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GARY PRODUCTION COMPANY 296448
 MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
SAWMILL, WERNER		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE							
SABINE ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 6116 - 6130					
02	3500	225	-0-	-3275	-0-	225	3				Y	-0-			-0-
03	3875	2025	-0-	-1850	-0-	2025	3				Y	-0-			-0-
04	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-			-0-
05	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-			-0-
07	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE							
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652													
NEWTON, GEORGE		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DAVIDSON, JERRY H.		202370													
LAWLESS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1934 - 1950					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
LAWLESS, J.H.		WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913		PERF. 1905 - 1913					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-			-0-
03	744 N	106	-0-	-638	-0-	106	2				N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2				N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2				N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.		WELL #: Z 1A		RRCID -> 087446		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1925 - 1964					
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2				N	-0-			-0-
03	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2				N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-			-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-			-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2				N	-0-			-0-
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2				N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 251876								
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	196	-0-	-392	-0-	196 2	N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-		-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	180 3	N	-0-		50
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		50
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-		50
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		50
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		50
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		50

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		42
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		42
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		42
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		42
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3	N	-0-		42
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		42

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
JONES		WELL #:	3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9412 - 9673	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866 3		N	-0-		50
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987 3	1 9	N	1		51
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		51
05	961 N	855	-0-	-106	-0-	855 3		N	-0-		51
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1037 3	7 9	N	6		57
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		57

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
PRIMOS, RICHARD		WELL #:	1	RRCID ->	253201	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9380 - 9641	
02	504 N	286	-0-	-218	-0-	286 2		N	-0-		214
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		214
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		214
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-		214
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	214 2		N	-0-	142 1	72
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		72

COVEY PARK RESOURCES LLC			182848								
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10080 - 10096	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			238952								
FURRH (SUN)		WELL #:	4	RRCID ->	106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8641 - 8856	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRY, ANNIE GU		WELL #:	1 L	RRCID ->	187874	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9224 - 9893	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

MOORE, SANDERS		WELL #:	1 L	RRCID ->	189083	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 8530 - 9852	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

BETHANY (COTTON VALLEY) HOPEWELL OPERATING, INC. JERNIGAN		//CONT.//	07527 093 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID -> 105309	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8421	- 8500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1			722890								
		WELL #:	1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8542	- 9766		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #:	2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280	- 9688		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WHITE			WELL #:	1	RRCID -> 180926	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8674	- 9708		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #:	3	RRCID -> 182558	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 9828	PERF. 8550	- 9704		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #:	4	RRCID -> 183431	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8618	- 9740		
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-	20
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2	Y	-0-	20
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2	Y	-0-	20
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2	Y	-0-	20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2	Y	-0-	20
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	502	2	Y	-0-	20

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20	

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585		
02	560 N	125	-0-	-435	-0-	125 2	N	-0-	13	
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77 2	N	-0-	13	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	13	
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-	13	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2	N	-0-	13	
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	13	

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595		
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	1284 2	Y	-0-	136	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1380 2	Y	93 172 1	57	
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1316 2	Y	58	115	
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349 2	Y	-0-	115	
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1260 2	Y	64 167 1	12	
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1227 2	Y	80	92	

BURTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716		
02	980 N	888	-0-	-92	-0-	183 1	705 2	N	-0-	15
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	224 1	883 2	N	-0-	15
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	202 1	829 2	N	-0-	15
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	213 1	802 2	N	-0-	15
06	1080 N	992	-0-	-88	-0-	216 1	776 2	N	-0-	15
07	1054 N	995	-0-	-59	-0-	193 1	802 2	N	-0-	15

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766		
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	111 1	433 2	Y	-0-	20
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	135 1	556 2	Y	-0-	20
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	132 1	554 2	Y	-0-	20
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	156 1	573 2	Y	-0-	20
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	151 1	539 2	Y	-0-	20
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	144 1	555 2	Y	-0-	20

STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		868 N	276	-0-	-592	-0-		50 1	226 2	Y	-0-			20
03		527 N	475	-0-	-52	-0-		94 1	381 2	Y	-0-			20
04		780 N	676	-0-	-104	-0-		126 1	550 2	Y	-0-			20
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-		211 1	775 2	Y	-0-			20
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-		204 1	730 2	Y	-0-			20
*07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		227 1	871 2	Y	-0-			20

GUILM, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713														
02		812 X	421	-0-	-391	-0-		421 2		Y	-0-			136
03		899 X	460	-0-	-439	-0-		460 2		Y	-0-			136
04		570 X	451	-0-	-119	-0-		451 2		Y	-0-			136
05		558 X	453	-0-	-105	-0-		453 2		Y	-0-			136
06		480 X	451	-0-	-29	-0-		451 2		Y	-0-			136
*07		470 X	470	-0-	-0-	-0-		470 2		Y	-0-			136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350														
02		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		258 1	1021 2	Y	-0-			20
03		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-		248 1	1026 2	Y	1	1 8		20
								1 9						
04		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-		246 1	1036 2	Y	1	1 8		20
								1 9						
05		1426 X	1219	-0-	-207	-0-		261 1	957 2	Y	1	1 8		20
								1 9						
06		1380 X	1073	-0-	-307	-0-		232 1	840 2	Y	1	1 8		20
								1 9						
*07		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		305 1	1200 2	Y	-0-			20

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-		11
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-		11
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	-0-		11
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-		11
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		11
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	23		34
						25	9						

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786			
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	69	1	286	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-		-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	2	Y	-0-		-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784			
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	Y	-0-		47
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	Y	-0-		47
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	Y	116		163
						128	9						
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	Y	-0-		163
06	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	Y	-0-		163
07	1395 N	978	-0-	-417	-0-	211	1	741	2	Y	24		187
						26	9						

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		476 X	395	-0-	-81	-0-	-0-	395	2		Y	-0-	10
03		571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	56	9	51	61
04		595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-	61
05		589 X	456	-0-	-133	-0-	-0-	456	2		Y	-0-	61
06		570 X	461	-0-	-109	-0-	-0-	461	2		Y	-0-	61
07		620 X	359	-0-	-261	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	61

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856													
02		674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-
03		823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	664	2	Y	49
								54	9				49
04		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1312	2	Y	49
05		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	49
06		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	49
07		1581 X	1565	-0-	-16	-0-	-0-	262	1	1303	2	Y	49

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757													
*08		279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-
*09		210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	163	2	1	9	N	-0-
*10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
*01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
*03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
*05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
*06		600 N	375	-0-	-225	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
07		558 N	378	-0-	-180	-0-	-0-	378	2		N	-0-	-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	2	N	125
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	259	1	1409	2	N	125
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	196	1	1209	2	N	125
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	125
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	127
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	209	1	1007	2	N	127
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614												
02		10540 X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	73
03		3720 X	2910	-0-	-810	-0-	2910	2			Y	73
04		3600 X	2806	-0-	-794	-0-	2794	2	12	9	Y	73
05		3658 X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	73
06		3420 X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	75
07		3534 X	363	-0-	-3171	-0-	363	2			Y	75
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740												
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	94
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	94
04		780 N	528	-0-	-252	-0-	525	2	3	9	N	94
05		806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	94
06		780 N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	94
*07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	643	2	96	9	N	13
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702												
02		560 N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-
03		434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744												
02		2940 X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	100
03		3255 X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			N	100
04		3150 X	1605	-0-	-1545	-0-	1602	2	3	9	N	100
05		2449 X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	100
06		2340 X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	100
07		2418 X	1980	-0-	-438	-0-	1980	2			N	100

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
MYERS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216263		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WOOLWORTH, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218412		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806						
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1	10
03	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-			10
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-			10
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-			10
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-			10
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8			18

MYERS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 218434		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705						
02	2800 N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8	102
03	3100 N	3764	-0-	664	12988	3657	2	107	9	N	97	179	1	20
04	3000 N	3203	-0-	203	13191	3170	2	33	9	N	30	10	8	40
05	3100 N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20			60
06	3000 N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8	84
*07	3100 N	2961	-0-	-139	11890	2950	2	11	9	N	10			94

MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715						
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8	19
03	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	Y	2			21
04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	8	21
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1	13
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8	21
07	2015 N	30	-0-	-1985	-0-	30	2			Y	-0-			21

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732						
02	1652 N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8	140
03	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1540	2	32	9	N	29	169	1	-0-
04	1770 N	1278	-0-	-492	-0-	1226	2	52	9	N	47	7	8	40
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60			100
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8	102
*07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			102

MYERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 223766		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782						
02	392 N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-			139
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-			139
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8	139
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			139
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			139

MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
GILL GU		WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	394	1	1327	2	Y	20				83
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1523	2	Y	21	64	1		40
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	491	1	1608	2	Y	23				63
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	539	1	1859	2	Y	14				77
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1576	2	Y	16				93
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	Y	24				117
GILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JUSTICE GU		WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GILL GU		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018						
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	418	1	1410	2	Y	19				83
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	439	1	1506	2	Y	21	64	1		40
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	422	1	1383	2	Y	24				64
05	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	413	1	1425	2	Y	13				77
06	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	406	1	1294	2	Y	16				93
07	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	435	1	1312	2	Y	24				117
XTO ENERGY INC.		945936													
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 4		RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798						
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-				-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	2	N	-0-				-0-
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	10	1	167	2	N	-0-				-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-				-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-				-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 092517		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 5		RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584		
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	109 1	1659 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	566	-0-	-1077	-0-	34 1	532 2	N	-0-	-0-
04	1500 N	586	-0-	-914	-0-	35 1	551 2	N	-0-	-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	101 1	2076 2	N	-0-	-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	127 1	2092 2	N	-0-	-0-
*07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	97 1	1860 2	N	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578		
02	616 N	420	-0-	-196	-0-	26 1	394 2	N	-0-	-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	22 1	338 2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26 1	413 2	N	-0-	-0-
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	10 1	207 2	N	-0-	-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	20 1	321 2	N	-0-	-0-
07	465 N	122	-0-	-343	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588		
02	364 N	172	-0-	-192	-0-	11 1	161 2	N	-0-	-0-
03	403 N	193	-0-	-210	-0-	12 1	181 2	N	-0-	-0-
04	300 N	131	-0-	-169	-0-	8 1	123 2	N	-0-	-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598		
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	146 1	2226 2	N	-0-	-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	107 1	1678 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	600	-0-	-1080	-0-	35 1	565 2	N	-0-	-0-
05	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	103 1	2118 2	N	-0-	-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	157 1	2578 2	N	-0-	-0-
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	41 1	790 2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 136105		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK, C. O.		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-			-0-
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762					
02	3696 X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3739	-0-	-353	-0-	224	1	3515	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	1548	-0-	-2412	-0-	91	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2224	-0-	-1527	-0-	110	1	2114	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-
04	660 N	141	-0-	-519	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
05	403 N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266					
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	2	N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
04	510 N	211	-0-	-299	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382					
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	157	1	2464	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	1069	-0-	-1541	-0-	63	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-			-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-			-0-
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587					
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-			-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	158	1	2482	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-			-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLCOMBE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734					
02	2800 N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3414	-0-	314	7021	205	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1422	-0-	-1578	5443	84	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	1799	-0-	-1301	5090	89	1	1710	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA				WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781					
02	3024 X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	2749	-0-	-568	-0-	165	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	1161	-0-	-2049	-0-	69	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	1543	-0-	-1278	-0-	76	1	1467	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626					
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	208	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	1454	-0-	-1996	-0-	86	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	1861	-0-	-1611	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766					
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	227	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	1597	-0-	-1793	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	1813	-0-	-1690	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739					
02	3388 X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	209	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	1518	-0-	-2082	-0-	90	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	1333	-0-	-2139	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"				WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688					
02	2800 N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2800	-0-	-300	1231	168	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2388 N	1157	-0-	-1231	-0-	68	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. MCGEE, SCOTT R. UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	462	-0-	-558	-0-	27	1	435	2	N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-			-0-
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 8		RRCID -> 193200		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. N/A				
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47			266
						52	9							
03	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	161	1	2515	2	N	39	181	1	124
						43	9							
04	2940 X	1197	-0-	-1743	-0-	69	1	1103	2	N	23			147
						25	9							
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54			201
						59	9							
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60			261
						66	9							
07	2852 X	1596	-0-	-1256	-0-	78	1	1501	2	N	15	177	1	99
						17	9							

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 199348		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9703 - 9906				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 7		RRCID -> 202473		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9583 - 9785				
02	2800 N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3534	-0-	434	3814	212	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1274	-0-	-1726	2088	75	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2076	-0-	-1024	2255	103	1	1973	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202575		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. N/A				
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	112	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	822	-0-	-1038	-0-	49	1	773	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	837 N	414	-0-	-423	-0-	20	1	394	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204026		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9580 - 9628				
02	2968 X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	2980	-0-	-1174	-0-	179	1	2801	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	1022	-0-	-2998	-0-	60	1	962	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-			-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	1112	-0-	-2112	-0-	55	1	1057	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1596 N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1065	-0-	-795	-0-	64	1	1001	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	36	-0-	-1674	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-			-0-
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724															
02		1568 N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1476	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	657	-0-	-513	-0-	39	1	618	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-			-0-
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-			-0-
07		682 N	336	-0-	-346	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926															
02		1876 N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1544	-0-	-223	-0-	93	1	1451	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	796	-0-	-1004	-0-	47	1	749	2	N	-0-			-0-
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-			-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-			-0-
07		837 N	396	-0-	-441	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770															
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	N	-0-			-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1453	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	636	-0-	-594	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-			-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-			-0-
*07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709															
02		840 N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	N	-0-			-0-
04		870 N	431	-0-	-439	-0-	25	1	406	2	N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-			-0-
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-			-0-
*07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844															
02		2800 N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2676	-0-	-424	803	161	1	2515	2	N	-0-			-0-
04		2760 N	1174	-0-	-1586	-0-	69	1	1105	2	N	-0-			-0-
05		2852 N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-			-0-
06		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	742	-0-	-467	-0-	37	1	705	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1456 N	1380	-0-	-76	-0-	85 1	1295 2	N	-0-		-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	104 1	1623 2	N	-0-		-0-
04		1560 N	882	-0-	-678	-0-	52 1	830 2	N	-0-		-0-
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96 1	1967 2	N	-0-		-0-
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	103 1	1696 2	N	-0-		-0-
07		899 N	757	-0-	-142	-0-	37 1	720 2	N	-0-		-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839												
02		2016 N	1978	-0-	-38	-0-	122 1	1856 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	1893	-0-	-339	-0-	114 1	1779 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	807	-0-	-1353	-0-	48 1	759 2	N	-0-		-0-
05		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	131 1	2690 2	N	-0-		-0-
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	124 1	2035 2	N	-0-		-0-
*07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75 1	1437 2	N	-0-		-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679												
02		1204 N	916	-0-	-288	-0-	56 1	860 2	N	-0-		-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	82 1	1279 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	693	-0-	-447	-0-	41 1	652 2	N	-0-		-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67 1	1370 2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1319	-0-	-1	-0-	76 1	1243 2	N	-0-		-0-
*07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	40 1	778 2	N	-0-		-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-		-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 2	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511												
02		1316 N	422	-0-	-894	-0-	26 1	396 2	N	-0-		-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	81 1	1265 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	579	-0-	-501	-0-	34 1	545 2	N	-0-		-0-
05		465 N	43	-0-	-422	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	82 1	1344 2	N	-0-		-0-
07		589 N	259	-0-	-330	-0-	13 1	246 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903												
02		3892 X	3777	-0-	-115	-0-	233 1	3544 2	N	-0-		-0-
03		4309 X	4093	-0-	-216	-0-	246 1	3847 2	N	-0-		-0-
04		4170 X	1918	-0-	-2252	-0-	113 1	1805 2	N	-0-		-0-
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	207 1	4250 2	N	-0-		-0-
06		4170 X	3773	-0-	-397	-0-	216 1	3557 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	949	-0-	-3236	-0-	47 1	902 2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 2		RRCID -> 188820		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-	
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRUMBLE-STUDDARD		097353		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254		
02	1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2	N	-0-		20	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		20	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		20	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		20	
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		20	
07	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	1566	2	N	-0-		20	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRENSHAW "A"		097353		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384		
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
*07	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
CRENSHAW "A"		077267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRENSHAW "A"		06/14/1978		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BETHANY (MERCER)		07527 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
COWRIE ENERGY LLC		183056		WELL #: 1		RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03	DELQ PR	7	-0-	7	-0-	7	2	N	-0-		50	
04	100 N	93	-0-	-7	-0-	93	2	N	-0-		50	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		50	
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		50	
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		50	
BETHANY (NACATOSH)		07527 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 3		RRCID -> 117218		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2019	- P/A	02/04/19							

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908						
02	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	422	1	1927	2	N	-0-					105
03	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					105
04	2670 X	2405	-0-	-265	-0-	421	1	1934	2	N	45					150
						50	9									
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	577	1	2430	2	N	22					172
						24	9									
06	2520 X	2344	-0-	-176	-0-	483	1	1852	2	N	8	177	1			3
						9	9									
*07	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	404	1	1560	2	N	8					11
						9	9									

SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		WELL #: 2		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					203
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	148	1			55
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952														
MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC.		255131		RRCID -> 123710		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122								
SNEED		WELL #: 1														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114								
HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C														
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					167
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12					179
05	806 N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25					204
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20					224
*07	806 N	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12					236

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244								
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	8					82
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	8					90
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					90
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
*07	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					105

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442								
PORTER, RICHARD		WELL #: 3														
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3231	-0-	231	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	651 N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				945936											
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 -	6230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1652 N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1538	-0-	-260	-0-	92	1	1446	2	N	-0-			-0-
04		1590 N	600	-0-	-990	-0-	35	1	565	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-			-0-
07		620 N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 -	6238		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
03		248 N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	2	N	-0-			-0-
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 -	6524		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 -	6603		
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BAGLEY, LYNN L.				042675											
WALLACE, S. B.		WELL #:		1	RRCID ->	054680	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2948 -	3172		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
FOSTER-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	165169	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2930 -	2945		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// //CONT.//	07527 341 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5 1 180 9	110 2	N	164	174 1		174
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1 106 9	133 2	N	96			270
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1 155 9	102 2	N	141	174 1		237
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6 1 176 9	101 2	N	160	172 1		225
*06	150 N	97	-0-	-53	-0-	2 1 61 9	34 2	N	55			280
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	106 2	92 9	N	84	172 1		192

NORTH SEMBRA		WELL #:	2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHULZE		WELL #:	1	RRCID ->	218703	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	2805 - 2810	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		399624 WELL #:	6	RRCID ->	083304	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	1074 - 2902	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOOLWORTH		WELL #:	6	RRCID ->	198567	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	2851 - 2870	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
03	14B2 EXT	4565	-0-	4565	4565	4565 2		N	-0-		100	
04	9848 X	5283	-0-	-4565	-0-	5283 2		N	-0-		100	
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		N	-0-		100	
06	4410 X	4130	-0-	-280	-0-	4130 2		N	-0-		100	
07	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	4335 2		N	-0-		100	

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:	5	RRCID ->	234162	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2898 - 2902	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. RICHARDSON		//CONT.// //CONT.//	07527 341 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID -> 246569	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 2855	- 2868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIRDWELL, A. G.				WELL #:	5	RRCID -> 267451	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3262 - 3266
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	62 1	1983 2	N	-0- 60
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	65 1	2049 2	N	-0- 60
04	2010 N	1780	-0-	-230	-0-	54 1	1726 2	N	-0- 60
05	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	63 1	2002 2	N	-0- 60
06	2040 N	1839	-0-	-201	-0-	56 1	1783 2	N	-0- 60
*07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	78 1	2480 2	N	-0- 60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A				WELL #:	7	RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 2622 - 2678
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU				WELL #:	6	RRCID -> 159861	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2620 - 2626
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID -> 154468	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2884 - 2888
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0- -0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10 10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 10

HOPEWELL OPERATING, INC. DOUGLAS				WELL #:	399624	RRCID -> 198689	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3190 - 3194
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60

				PLUGGED AND ABANDONED	12/16/2010				

BETHANY (PETTIT)										07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.										054313									
ALLEN, RALPH										WELL #:	1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5008 - 5108
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WILLIAMS, JANIE, MRS.										WELL #:	1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6076 - 6385
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BRAMMER PETROLEUM, INC.										088600									
WESTMORELAND, EDWARD										WELL #:	1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6017 - 6032
02		980 N	896	-0-	-84	-0-	896	2		N	-0-			31					
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1		N	-0-			31					
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			31					
05		992 N	760	-0-	-232	-0-	760	2		N	-0-			31					
06		1080 N	740	-0-	-340	-0-	740	2		N	-0-			31					
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			31					

BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
NEAL, GEORGE										WELL #:	1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6407 - 6412
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51					

CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
WERNER-BURDEN										WELL #:	1 U	RRCID ->	029442	COMPL. DATE	11/14/1955	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6120 - 6139
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

BRUMBLE, G. W.										WELL #:	13 C	RRCID ->	029453	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6218 - 6228
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					34
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					34
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					34
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					34
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					34
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

02	2884 X	1109	-0-	-1775	-0-	1095	3	14	9	N	13					52
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	986	3	8	9	N	7					59
04	2100 X	1142	-0-	-958	-0-	1136	3	6	9	N	5					64
05	1550 X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
06	1500 X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90
07	1240 X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					90

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	88			400
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	245 2	102 9	N	93	173 1		320
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	245 2	105 9	N	95			415
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	264 2	44 9	N	40	165 1		290
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			290
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			290

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		45
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			45
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

02	672 N	659	-0-	-13	-0-	143 1	494 2	N	20			215
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	22 9 150 1	510 2	N	3	180 1		38
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	3 9 326 1	349 2	N	2			40
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	2 9 435 1	557 2	N	-0-			40
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	434 1	596 2	N	7			47
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	8 9 107 1	480 2	N	11			58
						12 9						

BETHANY (PETTIT)			//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701										
FURRH, J. D. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 029416			COMPL. DATE 03/18/1957			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1148 N	1113	-0-	-35	-0-	185 1	928 2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	200 1	1035 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	283 1	1153 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	210 1	1123 2	N	-0-			-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	237 1	1104 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	238 1	1025 2	N	-0-			-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029418			COMPL. DATE 06/05/1955			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050		
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	279 1	1397 2	N	-0-			-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	309 1	1604 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	127	-0-	-1373	-0-	25 1	102 2	N	-0-			-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	380 1	2040 2	N	-0-			-0-
06		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	415 1	1933 2	N	-0-			-0-
*07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	383 1	1654 2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 029420			COMPL. DATE 07/22/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922		
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	191 1	1751 2	N	-0-			-0-
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	206 1	1937 2	N	-0-			-0-
04		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	235 1	1788 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1301	-0-	-807	-0-	128 1	1173 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	558	-0-	-1482	-0-	64 1	494 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	709	-0-	-1368	-0-	86 1	623 2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED.			WELL #: 1 C		RRCID -> 029433			COMPL. DATE 09/12/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052		
02		1988 N	1536	-0-	-452	-0-	375 1	1139 2	Y	20			159
							22 9						
03		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	450 1	1703 2	Y	13			172
							14 9						
04		2070 N	938	-0-	-1132	-0-	210 1	728 2	Y	-0-			172
05		1705 N	1525	-0-	-180	-0-	315 1	1208 2	Y	2			174
							2 9						
*06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	420 1	2038 2	Y	23			197
							25 9						
*07		961 N	623	-0-	-338	-0-	135 1	488 2	Y	-0-			197

LISTON, W. L. UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 029434			COMPL. DATE 12/27/1955			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058		
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	110 1	618 2	N	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	136 1	724 2	N	-0-			-0-
04		780 N	703	-0-	-77	-0-	117 1	586 2	N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	123 1	692 2	N	-0-			-0-
06		840 N	680	-0-	-160	-0-	103 1	577 2	N	-0-			-0-
*07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	114 1	681 2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H.			WELL #: 1 C		RRCID -> 029435			COMPL. DATE 06/03/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942		
02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	465 1	2335 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3243	-0-	143	143	525 1	2718 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3327	-0-	327	470	657 1	2670 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3325	-0-	225	695	522 1	2803 2	N	-0-			-0-
06		3432 X	2737	-0-	-695	-0-	484 1	2253 2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2836	-0-	-202	-0-	533 1	2303 2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
ROQUEMORE, H. G.												
//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 263701												
WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	151 1	849 2	N	-0-		-0-
03		1085 N	963	-0-	-122	-0-	153 1	810 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	886	-0-	-164	-0-	147 1	739 2	N	-0-		-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	177 1	997 2	N	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	150 1	844 2	N	-0-		-0-
*07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	155 1	928 2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, P. D.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041												
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	159 1	892 2	N	-0-		-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	176 1	938 2	N	-0-		-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	171 1	858 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	165 1	933 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	910	-0-	-170	-0-	137 1	773 2	N	-0-		-0-
*07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	151 1	906 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, ADDIE												
WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINALY RESOURCES LLC												
BROOKS-WILLIAMS												
268323												
WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A												
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.												
BISHOP, GEORGE												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-		42
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		42
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	39 3		N	-0-		42
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		42
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42

FURRH, J. M. ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-		90
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		90
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	41 3		N	-0-		90
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		90
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		90
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		90

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764								
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029393		COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3	N	-0-		69
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		69
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	78 3	N	-0-		69
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		69
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		69
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		69

LEFFALL		WELL #: 1		RRCID -> 029394		COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		56
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		56
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 3	N	-0-		56
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		56
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		56

YATES, BRAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096		
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	4 1	322 3	N	-0-	179
03	217 X	200	-0-	-17	-0-	3 1	197 3	N	-0-	179
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	1 1	225 3	N	-0-	179
05	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	5 1	1243 3	N	-0-	179
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1	212 3	N	-0-	29
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1 1	565 3	N	-0-	29

HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636		
CRENSHAW "A"		WELL #: 6								
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	N	1	124
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	124
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	124
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119 2		N	-0-	124
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2		N	-0-	124
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	124

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526		
GRIFFIN, PATTIE		WELL #: 1 C								
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 2	10 9	N	9	163
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	163
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	336 2		N	-0-	163
05	620 N	54	-0-	-566	-0-	54 2		N	-0-	163
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	163
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	163

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			1
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
 SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019 - PLUGGED 07/22/19

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			3
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			3
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			3
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2		N	-0-			3
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			3
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02	3164 X	2413	-0-	-751	-0-	42	1	2307	2	Y	58	57	1	6
						64	9							
03	3503 X	1659	-0-	-1844	-0-	19	1	1577	2	Y	57	42	1	21
						63	9							
04	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	32	1	2784	2	Y	75	84	1	12
						83	9							
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3449	2	Y	60	62	1	10
						66	9							
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	56	1	3266	2	Y	49	49	1	10
						54	9							
*07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	54	1	3099	2	Y	50	37	1	23
						55	9							

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797														
02	1456 N	950	-0-	-506	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
03	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-			56
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			56
04	540 N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-			56
05	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-			56
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			56
*07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			56

SMITH RESOURCES, INC. 796160														
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 - 6164			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088 - 6150	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660 - 6162			
02	2968 X	2646	-0-	-322	-0-	2646	2			Y	-0-			32
03	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			Y	-0-			32
04	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2624	2	63	9	Y	57	66	1	23
05	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-			23
06	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1	16
07	2945 X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			Y	-0-			16
HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5695 - 5802			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078139	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5944 - 5974			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2212 X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-				-0-
03		2449 X	2243	-0-	-206	-0-	135	1	2108	2	N	-0-				-0-
04		2190 N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1386	2	N	-0-				-0-
05		2294 N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-				-0-
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-				-0-
07		1519 N	915	-0-	-604	-0-	45	1	870	2	N	-0-				-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2399	2	305	9	N	277	277	0		-0-
03		3204 R	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	N	271	271	0		-0-
04		2880 #	2133	-0-	-747	-0-	2000	2	133	9	N	121	121	1		-0-
05		3782 #	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1		-0-
06		3660 #	2834	-0-	-826	-0-	2566	2	268	9	N	244	244	1		-0-
07		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3388 X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58				128
03		3472 X	3432	-0-	-40	-0-	3373	3	59	9	N	54				182
04		3360 X	3174	-0-	-186	-0-	3152	3	22	9	N	20	181	1		21
05		3472 X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-				21
06		3360 X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44				65
07		3472 X	2448	-0-	-1024	-0-	2414	3	34	9	N	31				96

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3108 X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-				25
03		3441 X	3021	-0-	-420	-0-	100	1	2921	2	N	-0-				25
04		3180 X	3120	-0-	-60	-0-	103	1	3017	2	N	-0-				25
05		3286 X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-				25
06		3180 X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-				25
07		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	103	1	3011	2	N	-0-				25

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
FURRH, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	121440	COMPL. DATE	05/13/1986	TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: HARRISON							
PAYNE		WELL #:		4	RRCID ->	160378	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848											
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
JONES, PENNY		WELL #:		5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
JONES, PENNY		WELL #:		7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CRD OPERATING, LLC				186953				CNTY: HARRISON							
FONVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	161852	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-
03	2015 X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	1393	-0-	-557	-0-	1202	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	2418 X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3231	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	2387 X	509	-0-	-1878	-0-	509	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-			150
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			150
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			150
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			150
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-			150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 4894 - 5014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4790 - 4800
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	188581	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BETHANY (SHIKAR SAND)				07527 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.				014573							
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	142002	COMPL. DATE	05/18/1993	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6439 - 6445
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/24/2019	- P/A 05/24/19						

BETHANY (TRAVIS PEAK) ALLISON/HOBBS INC. NEWTON			07527 682 014573			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BELL, MILES UNIT			020467			RRCID -> 029532			COMPL. DATE 05/15/1946			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054		
02	2492 X	9	-0-	-2483	-0-	9 3		N	-0-			64		
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			64		
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			64		
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			64		
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			64		
07	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			64		

BROOKSTON ENERGY, INC. CALDWELL ET AL -A-			097353			RRCID -> 095486			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURK ROYALTY CO., LTD. CAVIN UNIT			108799			RRCID -> 029586			COMPL. DATE 12/15/1945			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100		
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	1249 2	19 9	Y	17	32	1	39		
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1372 2	84 9	Y	76	64	1	51		
04	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1312 2	50 9	Y	45			96		
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1359 2	44 9	Y	40	96	1	40		
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1264 2	46 9	Y	42	32	1	50		
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1262 2	33 9	Y	30	62	1	18		

CAVIN UNIT			WELL #:			9-L RRCID -> 157053			COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025		
02	5096 X	4242	-0-	-854	-0-	4241 2	1 9	Y	1	2	1	5		
03	5642 X	5411	-0-	-231	-0-	5404 2	7 9	Y	6	5	1	6		
04	5460 X	5165	-0-	-295	-0-	5162 2	3 9	Y	3			9		
05	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	5116 2	3 9	Y	3	7	1	5		
06	5250 X	4755	-0-	-495	-0-	4752 2	3 9	Y	3	2	1	6		
07	5425 X	4523	-0-	-902	-0-	4521 2	2 9	Y	2	5	1	3		

CAVIN UNIT			WELL #:			11 U RRCID -> 202067			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

 BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

 CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

02	3892 X	3733	-0-	-159	-0-	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1		19
03	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	9	Y	42	26	1		35
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	-0-	6595	3	40	9	Y	36	31	1		40
05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1		19
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1		22
07	4309 X	3064	-0-	-1245	-0-	-0-	3018	3	46	9	Y	42	32	1		32

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-

 BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-			-0-
04	630 N	473	-0-	-157	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		Y	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-			-0-

CRD OPERATING, LLC		186953										
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6220 - 6243		
02	2688 X	1281	-0-	-1407	-0-	1281 2		N	-0-			105
03	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2731 2		N	-0-			105
04	2670 X	143	-0-	-2527	-0-	143 2		N	-0-			105
05	2759 X	43	-0-	-2716	-0-	43 2		N	-0-			105
*06	3000 N	3220	-0-	220	220	3220 2		N	-0-			105
*07	738 N	518	-0-	-220	-0-	518 2		N	-0-			105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952										
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6275 - 6283		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6259 - 6267		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6428 - 6434		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6586 - 6591		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701									
CLINE, H. C.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029484	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5996 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ROGERS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	029486	COMPL. DATE	10/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5954 - 6220		
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			50
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-			50
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			50
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			50
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1			51
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-			51

PATTON, O. B.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299		
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31			156
						34	9							
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1174	2	N	13			169
						14	9							
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	330	1	1081	2	N	3			172
						3	9							
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1	64
						21	9							
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5			69
						6	9							
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	292	1	1306	2	N	21			90
						23	9							

ELLIOT, ED			WELL #:		1 T	RRCID ->	029557	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6188 - 6200		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. H.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6167 - 6172		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528	1	1825	2	N	48	155	1			44
							53	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	588	1	1998	2	N	30					74
							33	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	585	1	1915	2	N	33					107
							36	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490	1	2170	2	N	16					123
							18	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	22					145
							24	9									
*07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	475	1	2125	2	N	56	151	1			50
							62	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

02	1512	X	1319	-0-	-193	-0-	1319	2			N	-0-					175
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					175
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					175
05	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					175
*06	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	1560	2	12	9	N	11	136	1			50
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					70

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					62
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	2	64	9	Y	58					58
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137
07	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3978	2	19	9	Y	17	124	1			30

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188													
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3864 2	26 9	Y	24	50 1	4
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4322 2	26 9	Y	24	2 8	28
04	3480 X	2731	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	2725 2	6 9	Y	5		33
05	3596 X	1006	-0-	-2590	-0-	-0-	-0-	995 2	11 9	Y	10	41 1	2
06	3480 X	2561	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	2550 2	11 9	Y	10		12
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3693 2	47 9	Y	43	54 1	1

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216													
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4070 2	12 9	Y	11	15 1	9
03	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5658 2	23 9	Y	21	21 1	9
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5370 2	4 9	Y	4	9 1	4
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5269 2	3 9	Y	3	5 1	2
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5059 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
*07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4949 2	3 9	Y	3		3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796													
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-		-0-
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	125	-0-	125	125	125	125	2	Y	-0-			-0-
06	10714 X	10589	-0-	-125	-0-	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51 1 23
*07	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	-0-	8980	2	110	9	Y	100	93 1 30
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089													
02	7140 X	6694	-0-	-446	-0-	-0-	186	1	6440	2	Y	62	51 1 2 8 10
							68	9					
03	8091 X	3075	-0-	-5016	-0-	-0-	97	1	2938	2	Y	36	27 1 19
							40	9					
04	7830 X	4241	-0-	-3589	-0-	-0-	171	1	4022	2	Y	44	60 1 3
							48	9					
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	7835	2	Y	23	26 1 -0-
							25	9					
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-	-0-
*07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	9119	2	Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #:		1	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6566 - 6570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6040 - 6289			
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
07	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-			-0-

BLOCKER-WARE		WELL #:		2	RRCID ->	062732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6542 - 6552			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557												
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6544 - 6548			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS		879300												
HILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	110482	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6338 - 6345			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

XTO ENERGY INC.		945936												
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6251 - 6275			
02	2268 N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	761	-0-	-1249	-0-	45	1	716	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-			-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	775 N	437	-0-	-338	-0-	22	1	415	2	N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA									
		//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		//CONT.//		945936															
		WELL #:		1 T		RRCID -> 029566		COMPL. DATE 04/25/1947		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FLOYD UNITS										WELL #:		1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985	
02		168	N	-0-	-0-	-168				Y	-0-			-0-					
03		155	N	-0-	-0-	-155				Y	-0-			-0-					
04		60	N	-0-	-0-	-60				Y	-0-			-0-					
05		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07		1464	N	1464	-0-	-0-		1464	2	Y	-0-			-0-					

HIGHTOWER, IRMA ET AL										WELL #:		1 T		RRCID -> 029569		COMPL. DATE 02/20/1948		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MCGEE, SCOTT R. UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MIDYETT-GULLEY UNITS										WELL #:		8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

LAWLESS										WELL #:		5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902	
02		129	N	129	-0-	-0-		129	2	Y	-0-			20					
03		124	N	120	-0-	-4		120	2	Y	-0-			20					
04		120	N	102	-0-	-18		102	2	Y	-0-			20					
05		156	N	156	-0-	-0-		156	2	Y	-0-			20					
06		188	N	188	-0-	-0-		188	2	Y	-0-		20 1	-0-					
*07		146	N	146	-0-	-0-		146	2	Y	-0-			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
BURNETT

07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020467
WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC.
LEFALL, C.

084097
WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC.
DOUGLAS, E. -A- UNIT

097353
WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	298	1	912	2	N	45	155	1			78
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	33					111
04	870 N	676	-0-	-194	-0-	36	9	662	2	N	-0-					111
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	N	22					133
06	870 N	385	-0-	-485	-0-	6	1	314	2	N	28					161
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	24	9	686	2	N	-0-					161
						40	1									
						31	9									
						90	1									

MHS-JERNIGAN

WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

02	2380 X	1976	-0-	-404	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					27
03	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					27
04	2550 X	1826	-0-	-724	-0-	84	1	1652	2	N	82					109
05	2635 X	2224	-0-	-411	-0-	90	9	2054	2	N	43					152
06	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	123	1	2135	2	N	8					160
*07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	47	9									160
						126	1									
						9	9									
						2314	2									

MHS-CALDWELL

WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
MHS-WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	27 1	581 2	N	N	-0-			-0-
03	1550	N	591	-0-	-959	-0-	25 1	566 2	N	N	-0-			-0-
04	1530	N	221	-0-	-1309	-0-	10 1	211 2	N	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	N	-0-			-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16 1	261 2	N	N	128			128
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	141 9	380 2	31 9	N	28			156

MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974					
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	N	-0-			82
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	670 2		N	N	-0-			82
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15 1	694 2	N	N	7			89
							8 9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	N	-0-			89
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	N	-0-			89
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	337 1	671 2	N	N	5			94
							6 9							

MHS-WELLS		WELL #: 3		RRCID -> 222964		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546			
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	Y	-0-			-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	Y	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486 2		Y	Y	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		Y	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453 2		Y	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CAVIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165823		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232902		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118								
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 134169		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014								
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #: 1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5040 X	4692	-0-	-348	-0-	67 1	4617 3	Y	7	20
						8 9				
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	72 1	5199 3	Y	9 19 1	10
						10 9				
04	5130 X	4568	-0-	-562	-0-	68 1	4497 3	Y	3	13
						3 9				
05	5301 X	4278	-0-	-1023	-0-	54 1	4218 3	Y	5	18
						6 9				
06	5130 X	3270	-0-	-1860	-0-	39 1	3227 3	Y	4	22
						4 9				
07	5270 X	4539	-0-	-731	-0-	49 1	4484 3	Y	5 17 1	10
						6 9				

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156		
02	2772 X	153	-0-	-2619	-0-	125 3	28 9	Y	25 18 1	14
03	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	2162 3	24 9	Y	22 18 1	18
04	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	2763 3	21 9	Y	19 16 1	21
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	2921 3	29 9	Y	26 34 1	13
06	2730 X	894	-0-	-1836	-0-	874 3	20 9	Y	18 18 1	13
07	2883 X	1979	-0-	-904	-0-	1951 3	28 9	Y	25 19 1	19

BRUMBLE, G. W. NCT-2		WELL #: 38		RRCID -> 144396		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584		
02	336 N	120	-0-	-216	-0-	120 3		Y	-0-	91
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3		Y	-0-	91
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-	91
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	91
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	91
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-	91

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	T. A.	703	-0-	703	703	8 1	695 3	Y	-0-	2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	93 1	6435 3	4	Y	4						14
03	7440 X	7158	-0-	-282	-0-	4 9	97 1	7053 3	Y	7	14	1				7
04	7200 X	6653	-0-	-547	-0-	8 9	99 1	6553 3	Y	1						8
05	7440 X	7292	-0-	-148	-0-	1 9	93 1	7199 3	Y	-0-						8
06	7200 X	7109	-0-	-91	-0-		85 1	7024 3	Y	-0-						8
07	7223 X	6690	-0-	-533	-0-		72 1	6618 3	Y	-0-	6	1				2
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
06	T. A.	941	-0-	941	941	11 1	930 3		Y	-0-						18
07	T. A.	46	-0-	46	987	46 3			Y	-0-						18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019								
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	3	26	9	Y	24	20	1			20
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	3	20	9	Y	18	18	1			20
05	1271 X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320 X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1364 X	109	-0-	-1255	-0-	107	3	2	9	Y	2	4	1			2
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936								
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1221	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1460	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		1 1	76	3	N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974								
02	1652 X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2					5
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	1674 N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770 N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 52		RRCID -> 236234		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937								
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2
03	1333 N	406	-0-	-927	-0-	406	3			Y	-0-					2
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1 9	Y	1			1
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-			1
04	1770 N	1100	-0-	-670	-0-	1100 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	3100 N	3237	-0-	137	137	3236 3	1 9	Y	1			1
06	3000 N	3004	-0-	4	141	3004 3		Y	-0-			1
*07	3097 N	2956	-0-	-141	-0-	2956 3		Y	-0-	1 1		-0-

 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

 RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32 3	10 9	Y	9	7 1		2
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		Y	-0-	2 1		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848														
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							26

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							40

CRD OPERATING, LLC		186953		FONVILLE		WELL #: 1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294			
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2	N	-0-						98
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2	N	-0-						98
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2	N	-0-						98
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-		937	2	N	-0-						98
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2	N	-0-						98
07	372 N	134	-0-	-238	-0-		134	2	N	-0-						98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		SCOTT, JO ANN		WELL #: 1 U	RRCID ->	186958	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6605 - 6617			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-						38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-						38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-						38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353				Y	-0-						38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353				Y	NO RPT						38

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID ->	188208	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6676 - 6694						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT	22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669												
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	221
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	61
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	61
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	61
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605												
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	116
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	339	2	117	9	N	106	116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16	132
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	3			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	20	0	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	583	2	26	9	N	24	24	0	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0	-0-
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	22	0	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	273	1	14	2	N	21	21	0	-0-
						23	9							
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	N	15	15	0	-0-
						17	9							
05	341 N	141	-0-	-200	-0-	118	1	13	2	N	9	9	0	-0-
						10	9							
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

02	4312 X	4204	-0-	-108	-0-	140	1	4043	2	N	19				214
						21	9								
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	155	1	4546	2	N	26				240
						29	9								
04	4500 X	2960	-0-	-1540	-0-	120	1	2822	2	N	16				256
						18	9								
05	4650 X	3839	-0-	-811	-0-	140	1	3692	2	N	6	184	1		78
						7	9								
06	4590 X	3261	-0-	-1329	-0-	130	1	3121	2	N	9				87
						10	9								
07	4743 X	4043	-0-	-700	-0-	140	1	3890	2	N	12				99
						13	9								

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
FOGLE TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH	10106	PERF.	6381 - 6569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU													
WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018										TOTAL DEPTH	11578	PERF.	6450 - 6488
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
BROUGHNER													
WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408 - 6416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

DEASON													
WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373 - 6379
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			99
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N		5	104
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N			104
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N			104
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1077	2	3	9	N		3	107
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N			107

EDGAR													
WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084 - 6098
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N		23	222
03	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N		17	65
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N		15	80
05	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N		15	95
*06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N		18	113
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N		10	123

EDGAR													
WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6250 - 6258
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N		-0-	135
03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N		-0-	135
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N		-0-	135
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N		-0-	135
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N		-0-	135
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N		-0-	135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

02	1008 X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119
03	992 X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119
04	960 X	918	-0-	-42	-0-	916	2	2	9	N	2					121
05	992 X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					126
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					128

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

02	2184 N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88
03	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108
04	2280 N	1953	-0-	-327	-0-	1936	2	17	9	N	15					123
05	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2081	2	13	9	N	12					143
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12					155

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					275
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77
04	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7					84
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
*06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					89
*07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5					94

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020												
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	2
						22	9					
03	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	288	1	1400	2	N	19	7
						21	9					
04	1860 N	1121	-0-	-739	-0-	298	1	794	2	N	26	4
						29	9					
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	341	1	1723	2	N	20	3
						22	9					
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	274	1	1456	2	N	18	4
						20	9					
*07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	342	1	1496	2	N	17	8
						19	9					
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156												
02	588 N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-	-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	-0-
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290										COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6625 - 6633				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BRUMBLE UNIT										WELL #:	5 U	RRCID ->	174319	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6106 - 6133
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	2	Y	-0-			6					
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	4337	2	Y	-0-	5	1	1					
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4514	2	Y	-0-			1					
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2	Y	-0-	1	1	-0-					
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	4285	2	Y	-0-			-0-					
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	-0-			-0-					

TILLERY UNIT										WELL #:	7 U	RRCID ->	174523	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6167 - 6177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:	20AU	RRCID ->	175048	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	6453 - 6473
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

TILLERY UNIT										WELL #:	6 U	RRCID ->	176345	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5936 - 6182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:	A 11	RRCID ->	176422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6046 - 6065
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2464 X	1964	-0-	-500	-0-	435 1	1522 2		Y	6	6 8		13
03	3379 X	2385	-0-	-994	-0-	487 1	1898 2		Y	-0-	11 1		2
04	3270 X	2435	-0-	-835	-0-	459 1	1976 2		Y	-0-			2
05	3131 X	2376	-0-	-755	-0-	454 1	1922 2		Y	-0-	2 1		-0-
06	2670 X	2572	-0-	-98	-0-	475 1	2097 2		Y	-0-			-0-
07	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	440 1	1811 2		Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208													
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746				N	NO RPT			-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986													
02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	89 1	4891 2		Y	347	338 1	1 8	41
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	382 9	5255 2		Y	364	269 1		136
04	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	64 1	10036 2		Y	499	543 1		92
05	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	400 9	8961 2		Y	489	502 1		79
06	7620 X	7532	-0-	-88	-0-	116 1	6972 2		Y	400	394 1		85
07	11067 X	7366	-0-	-3701	-0-	549 9	6913 2		Y	302	298 1		89
						146 1							
						538 9							
						120 1							
						440 9							
						121 1							
						332 9							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
04		390 N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
*07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
02		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2969	2	64	9	Y	58	137	1			66
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3131	2	88	9	Y	80					146
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57
07		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2709	2	64	9	Y	58					115

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680																	
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	80	1	4401	2	N	45	44	1			5
							50	9									
03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	48	1	3903	2	N	43	32	1			16
							47	9									
04		1920 X	1410	-0-	-510	-0-	15	1	1332	2	N	57	64	1			9
							63	9									
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	80	1	4916	2	N	45	47	1			7
							50	9									
06		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	73	1	4272	2	N	38	37	1			8
							42	9									
*07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	69	1	3936	2	N	37	28	1			17
							41	9									
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766																	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233																	
02		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11	8	92
03		10695 X	1936	-0-	-8759	-0-	1800	2	136	9	N	124	146	1			70
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					70
05		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
06		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67
07		10695 X	9892	-0-	-803	-0-	9859	2	33	9	N	30	61	1			36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5880 X	4842	-0-	-1038	-0-	336 1	4493 2	N	12	1	8	16
						13 9						
03	6355 X	5207	-0-	-1148	-0-	372 1	4818 2	N	15	19	1	12
						17 9						
04	6150 X	4321	-0-	-1829	-0-	355 1	3953 2	N	12	21	1	3
						13 9						
05	5859 X	2254	-0-	-3605	-0-	168 1	2011 2	N	68	19	1	52
						75 9						
06	5490 X	2972	-0-	-2518	-0-	197 1	2703 2	N	65	86	1	31
						72 9						
*07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	372 1	4899 2	N	109	129	1	11
						120 9						
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344												
02	21392 X	17459	-0-	-3933	-0-	165 1	15785 2	N	1372	1419	1	147
						1509 9						
03	23684 X	19002	-0-	-4682	-0-	186 1	16872 2	N	1767	1785	1	129
						1944 9						
04	22920 X	17275	-0-	-5645	-0-	180 1	15564 2	N	1392	1339	1	182
						1531 9						
05	23684 X	15898	-0-	-7786	-0-	186 1	14390 2	N	1202	1169	1	215
						1322 9						
06	20280 X	14005	-0-	-6275	-0-	180 1	12651 2	N	1067	1014	1	268
						1174 9						
07	19344 X	13806	-0-	-5538	-0-	186 1	12555 2	N	968	1164	1	72
						1065 9						
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513		N	-0-			-0-
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
URSUS OIL AND GAS 879300												
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730												
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			172
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			172
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			172
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			172
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			172
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			172

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300							
FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 175473		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	392 N	115	-0-	-277	-0-	115 2			135
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	305 2	4 9		139
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 2	7 9	2 8	143
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245 2	13 9		155
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	200 2	10 9		45
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			119 1	45

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			174
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	180 2	4 9		178
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			178
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	145 2	2 9		180
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2			180
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				180

RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530	
02	1064 N	845	-0-	-219	-0-	845 2			180
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			180
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			180
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2			180
06	990 N	205	-0-	-785	-0-	205 2			180
07	1178 N	609	-0-	-569	-0-	609 2			180

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026	
FLOYD UNIT		WELL #: 2							
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	1516 2			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			-0-
06	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565 2			-0-
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604 2			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			-0-
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 2			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROQUEMORE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	146026	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6298 - 7372
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148707	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7260 - 7536
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150242	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7072 - 7092
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	154533	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5784 - 6212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWLESS		WELL #:		11	RRCID ->	156105	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	6134 - 6167
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159320	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6503 - 6547
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #:		4 U	RRCID ->	160282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6496 - 6549
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		Y	-0-			-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		Y	-0-			-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		Y	-0-			-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2		Y	-0-			25
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2482	2	43	9	Y	39	55	9
04	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	2403	2		Y	-0-			9
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2		Y	-0-			9
07	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2		Y	-0-			9

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
*07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185															
02		3220 X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-			12
03		3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-			12
04		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			12
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-			12
06		3360 X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-			12
*07		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-			12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489															
02		252 N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099															
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-			161
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			161
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			161
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			161
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			161
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			161

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
05	868 X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
06	840 X	438	-0-	-402	-0-	420	2	18	9	Y	16	20	1			6
07	1116 X	189	-0-	-927	-0-	189	2			Y	-0-					6
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994								
02	3612 X	3368	-0-	-244	-0-	3368	2			N	-0-					30
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70
07	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					70

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
CARTER ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 6106 - 6244					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FURRH 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 177518		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 6427 - 6601					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHELBY OPERATING COMPANY		773678													
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6007 - 6014					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160)		07527 772		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624													
JERNIGAN, LILLIAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132710		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6158 - 6162					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA							
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952													
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6282 - 6539					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)			//CONT.//		07527 806	ASSOCIATED			49B		CNTY: PANOLA				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			//CONT.//		238952										
PERRY, ANNIE GU			WELL #:		2 U	RRCID -> 188711			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023 PERF. 6378 - 9875			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ			WELL #:		5H	RRCID -> 255238			COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 6800 - 7030			
02		861 R	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17			209
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			209
04		180 #	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	9	N	1	150	1	60
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			60
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			60
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)			WELL #:		07527 820	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.			084097		1	RRCID -> 185336			COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796 PERF. 6495 - 6502			
RAVEN, THOMAS															
02		1204 N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9			66
03		1178 N	826	-0-	-352	-0-	355	1	462	2	N	8			74
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	376	1	313	2	N	3			77
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	406	1	356	2	N	1	58	1	20
06		3000 N	3491	-0-	491	491	2277	1	1214	2	N	-0-			20
*07		3100 N	3751	-0-	651	1142	2586	1	1165	2	N	-0-			20

MOBLEY			WELL #:		1	RRCID -> 201239			COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6114 - 6400			
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	2	N	-0-			15
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	105	1	137	2	N	-0-			15
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	131	1	109	2	N	-0-			15
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	102	2	N	-0-			15
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	162	1	86	2	N	-0-			15
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	139	1	63	2	N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)			WELL #:		07527 837	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976		1	RRCID -> 234132			COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6444 PERF. 6313 - 6322			
GMX PAWNEE SWD															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	2				6
						2	9								
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	46	1	3335	3	Y	2	5	1		3
						2	9								
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	51	1	3357	3	Y	1				4
						1	9								
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	46	1	3588	3	Y	2				6
						2	9								
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-				6
*07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	32	1	2913	3	Y	-0-	5	1		1

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	N	-0-				-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	134	1	2101	2	N	-0-				-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-				-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-				-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-				-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	32	1	611	2	N	-0-				-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	-0-				108
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	358	1	643	2	N	-0-				108
04	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	181	1	767	2	N	63				171
						69	9								
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1		27
						35	9								
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300				327
						330	9								
*07	1054 N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-				327

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	1		N	-0-			-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401															
02		2548 X	2178	-0-	-370	-0-	529	1	1586	2	N	57		424	
							63	9							
03		2728 X	72	-0-	-2656	-0-	19	2	53	9	N	48		472	
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1160	1	2603	2	N	-0-	190	1	282
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1	321
							74	9							
06		3030 X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-			321
*07		3131 X	2940	-0-	-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1	281
							47	9							

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513															
02		DLQ G-10	576	-0-	576	576	159	1	315	2	Y	93		427	
							102	9							
03		DLQ G-10	997	-0-	997	1573	356	1	641	2	Y	-0-		427	
04		DLQ G-10	1800	-0-	1800	3373	328	1	1398	2	Y	67		494	
							74	9							
05		DLQ G-10	1776	-0-	1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-		494	
06		DLQ G-10	1522	-0-	1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-		494	
*07		3000 N	1750	-0-	-1250	5421	549	1	1109	2	Y	84	178	1	400
							92	9							

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826															
02		DLQ G-10	99	-0-	99	99	12	1	23	2	Y	58		231	
							64	9							
03		DLQ G-10	126	-0-	126	225	22	1	40	2	Y	58		289	
							64	9							
04		DLQ G-10	97	-0-	97	322	6	1	27	2	Y	58		347	
							64	9							
05		DLQ G-10	94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-		347	
06		DLQ G-10	2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-		347	
*07		3000 N	2388	-0-	-612	2021	259	1	2129	2	Y	-0-		347	

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466															
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	N	-0-		-0-	
03		1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-		-0-	
04		720 N	492	-0-	-228	-0-	152	1	340	2	N	-0-		-0-	
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20		20	
							22	9							
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27		47	
*07		496 N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35		82	
							39	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	297	1	66	9	893	2	N	60			240
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-							N	60			300
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	595	1	1335	2	N	-0-	173	1			127
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	86	9							163
*07	1984 N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386																
02	364 N	153	-0-	-211	-0-	29	1	35	9	89	2	N	32			122
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							N	32			154
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-			154
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
						6	9									
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	157			289
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	17			306
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			306
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	43			349
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	292	193	1	262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			262
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			262
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924																
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			122
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	50					172
						55	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			172
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			172
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471																
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-			67
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-			67
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			67
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2					N	-0-			67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1235	2	61	9	N	55					236
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1359	2	54	9	N	49					285
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	361	1	1078	2	N	-0-					285
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
06	1380 N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
*07	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					285

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	274	1			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

02	252 N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19
03	341 N	62	-0-	-279	-0-	42	2	20	9	Y	18	18	1			19
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	18	1			18

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

02	84 N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	59	2	20	9	Y	18	18	1			21
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	Y	13	18	1			16
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	55	2	33	9	Y	30	18	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8392 - 9541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			Y	-0-		70
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			Y	-0-		70
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1067 2	8 9	Y	7			77
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	862 2	9 9	Y	8			85
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	922 2	2 9	Y	2			87
*07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	852 2	6 9	Y	5			92
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983										TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9497 - 9525
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1056 2	19 9	Y	17			60
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1001 2	22 9	Y	20			80
04		1260 N	1018	-0-	-242	-0-	884 2	134 9	Y	122	90 1		112
05		1178 N	948	-0-	-230	-0-	938 2	10 9	Y	9			121
06		990 N	917	-0-	-73	-0-	917 2		Y	-0-			121
07		1054 N	884	-0-	-170	-0-	884 2		Y	-0-			121
CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8139 - 9232
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	15	28 1		30
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	68	57 1		41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	85 1		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	28 1		41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	56 1		11
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8155 - 9296
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1966 2	25 9	Y	23			42
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2094 2	40 9	Y	36	37 1		41
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2034 2	28 9	Y	25	37 1		29
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2241 2	34 9	Y	31	36 1		24
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2175 2	32 9	Y	29	35 1		18
*07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1810 2	67 9	Y	61	35 1		44
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8399 - 9576
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			35
03		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2		Y	-0-			35
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	3 9	Y	3			38
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	657 2	4 9	Y	4			42
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	Y	1			43
*07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786 2	3 9	Y	3			46
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8305 - 9505
02		1456 N	1427	-0-	-29	-0-	1402 2	25 9	Y	23			41
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1607 2	40 9	Y	36	36 1		41
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1770 2	28 9	Y	25	37 1		29
05		1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1376 2	33 9	Y	30	35 1		24
06		1560 N	1056	-0-	-504	-0-	1024 2	32 9	Y	29	35 1		18
07		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1198 2	67 9	Y	61	35 1		44
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8116 - 9227
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
SHARP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	980 N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	62
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	82
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1946	2	133	9	113
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	121
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			121
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			121

ROBERSON UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303		
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394		
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	32
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	846	2	40	9	36
04	720 X	678	-0-	-42	-0-	650	2	28	9	27
05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	24
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	18
*07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	937	2	67	9	44

CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080		
02	2072 X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	53
03	2294 X	1963	-0-	-331	-0-	1845	2	118	9	69
04	2220 X	1861	-0-	-359	-0-	1792	2	69	9	132
05	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	54
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	69
*07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	23

CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913		
02	4172 X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	27
03	4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2719	2	63	9	36
04	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3025	2	36	9	69
05	3627 X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	28
06	3330 X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	36
07	3255 X	2656	-0-	-599	-0-	2632	2	24	9	12

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236		
02	3584 X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			-0-
03	3658 X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			-0-
04	3390 X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			-0-
05	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			-0-
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			-0-
07	3255 X	2593	-0-	-662	-0-	2593	2			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3388 X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2	Y	-0-	-0-	
03	3751 X	2793	-0-	-958	-0-	2793	2	Y	-0-	-0-	
04	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2	Y	-0-	-0-	
05	3255 X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	
06	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2	Y	-0-	-0-	

CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918			
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-	
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-	-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	-0-	-0-	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	Y	-0-	-0-	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2	Y	-0-	-0-	

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909			
02	2800 N	2992	-0-	192	192	2964	2	28 9	Y	25 47 1	59
03	3100 N	3083	-0-	-17	175	2959	2	124 9	Y	113 95 1	77
04	2488 N	2313	-0-	-175	-0-	2240	2	73 9	Y	66	143
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65 9	Y	59 141 1	61
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69 9	Y	63 47 1	77
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3016	2	48 9	Y	44 92 1	29

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537			
02	308 N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24 9	Y	22	45
03	434 N	203	-0-	-231	-0-	164	2	39 9	Y	35 36 1	44
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	160	2	28 9	Y	25 37 1	32
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34 9	Y	31 36 1	27
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32 9	Y	29 35 1	21
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	178	2	67 9	Y	61 36 1	46

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 059829		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330			
WIENER, WERNER UNIT		WELL #: 1									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 055307		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640			
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1 L									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8965 - 8980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	813	3	2	9	Y	2					5
04	870 N	740	-0-	-130	-0-	737	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780 N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57
07	775 N	383	-0-	-392	-0-	365	3	18	9	Y	16	53	1			20

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977										TOTAL DEPTH	8980	PERF. 8097 - 8652				
02	532 N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992										TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8144 - 9300				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8112 - 9230				
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
						29	9									
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	43	1	3098	3	Y	36	74	1			40
						40	9									
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2819	3	Y	12					52
						13	9									
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
						40	9									
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
						28	9									
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	3	Y	30	86	1			57
						33	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8262 - 9436				
02	8232 X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114
03	7812 X	5202	-0-	-2610	-0-	5156	3	46	9	Y	42	129	1			27
04	7560 X	3962	-0-	-3598	-0-	3915	3	47	9	Y	43					70
05	7688 X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870 X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123
07	6231 X	3095	-0-	-3136	-0-	3085	3	10	9	Y	9	109	1			23

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8048 - 9196				
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	3	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8225 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2408 X	303	-0-	-2105	-0-	302 3	1 9	Y	1			3
03		2666 X	1789	-0-	-877	-0-	1787 3	2 9	Y	2			5
04		1950 X	1160	-0-	-790	-0-	1154 3	6 9	Y	5	7 1		3
05		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2538 3	7 9	Y	6			9
06		1740 X	1432	-0-	-308	-0-	1432 3		Y	-0-			9
*07		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1810 3	2 9	Y	2	9 1		2

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8245 - 9240	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3029 3	33 9	Y	30	21 1		17
03		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3066 3	29 9	Y	26	22 1		21
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3052 3	32 9	Y	29	19 1		31
05		3162 X	875	-0-	-2287	-0-	809 3	66 9	Y	60	61 1		30
06		3060 X	2770	-0-	-290	-0-	2725 3	45 9	Y	41	41 1		30
*07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3373 3	58 9	Y	53	42 1		41

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995										TOTAL DEPTH	9481	PERF. 8135 - 9293	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995										TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8114 - 9260	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8454 - 9388	
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247 3		Y	-0-			1
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	244 3	1 9	Y	1			2
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 3	1 9	Y	1	2 1		1
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	271 3	31 9	Y	28			29
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	227 3	2 9	Y	2			31
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	195 3	10 9	Y	9	29 1		11

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8080 - 9198	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	9487	PERF. 8220 - 9000	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																	
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12	9	Y	11					31
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1313	3	14	9	Y	13	36	1			8
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10					18
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	3	24	9	Y	22	28	1			25

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																	
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2014	3	44	9	Y	40					84
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2339	3	36	9	Y	33					117
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	3			Y	-0-					202

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9055 -	9465				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 -	9260				
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					36	
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36	
06		360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36	
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					36	

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 -	9378				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 -	9246				
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 -	9247				
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-	
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-	
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-	
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-	
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-	

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 -	9261				
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16	
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	Y	24	20	1			20	
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			22	
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7	
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7	
*07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	3	14	9	Y	13	10	1			10	

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 -	9200				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970										COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8284 - 9457	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	3	7	9	Y	6	20	1			4
04	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2501	3	11	9	Y	10					14
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35
*07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	31	1			39

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764										COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8934 - 9299	
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	694	3	50	9	Y	45					123
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	3	67	9	Y	61	143	1			41
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	3	4	9	Y	4					90
07	2263 N	985	-0-	-1278	-0-	968	3	17	9	Y	15	84	1			21

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964										COMPL. DATE	01/16/2017	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9172 - 9196	
02	1848 N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92
03	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1916	3	6	9	N	5					97
04	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1844	3	8	9	N	7					104
05	2046 N	1485	-0-	-561	-0-	1391	3	94	9	N	85					189
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					189
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					189

HOELL OPERATING, LLC CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468										COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8828 - 8880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8360 - 9108	
02	364 N	133	-0-	-231	-0-	15	1	96	2	Y	20					151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	9	147	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548 - 8682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603 PERF.	9070 - 9076			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860 PERF.	8510 - 9237			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611 PERF.	8446 - 9164			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860 PERF.	8431 - 9240			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840 PERF.	8459 - 9256			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577 PERF.	8320 - 8354			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850 PERF.	N/A			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1728	-0-	-36	-0-	353 1	1366 2	N	8		72
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	383 1	1581 2	N	3		75
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	384 1	1611 2	N	-0-		75
05	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	220 1	860 2	N	-0-		75
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	499 1	1896 2	N	2		77
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	581 1	2255 2	N	-0-		77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638											
02	448 N	146	-0-	-302	-0-	35 1	111 2	N	-0-		102
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	99 1	467 2	N	-0-		102
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	122 1	593 2	N	-0-		102
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		102
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	93 1	440 2	N	-0-		102
07	744 N	98	-0-	-646	-0-	18 1	80 2	N	-0-		102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854											
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603											
02	11424 X	10934	-0-	-490	-0-	694 1	10148 2	Y	84		84
03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	763 1	11049 2	Y	55		139
04	11490 X	11441	-0-	-49	-0-	743 1	10620 2	Y	71	177 1	33
05	12121 X	11952	-0-	-169	-0-	756 1	11131 2	Y	59		92
06	11730 X	9550	-0-	-2180	-0-	595 1	8880 2	Y	68	158 1	2
*07	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	772 1	11784 2	Y	5		7

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626											
02	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	555 1	7335 2	Y	62		92
03	8618 X	7001	-0-	-1617	-0-	549 1	6422 2	Y	27		119
04	8340 X	5233	-0-	-3107	-0-	430 1	4734 2	Y	63	177 1	5
05	8618 X	7349	-0-	-1269	-0-	490 1	6780 2	Y	72		77
06	8340 X	7958	-0-	-382	-0-	512 1	7396 2	Y	45		122
*07	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	620 1	8399 2	Y	72	164 1	30

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	285 2	7 9	Y	6	3 1	3
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	130 2	10 9	Y	9		12
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	254 2	7 9	Y	6		18
05		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		Y	-0-	18 1	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	326 2	2 9	Y	2		2
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 2	7 9	Y	6	8 1	-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238												
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405												
02		4676 X	4208	-0-	-468	-0-	4169 2	39 9	Y	35	8 8	45
03		5177 X	4317	-0-	-860	-0-	4278 2	39 9	Y	35	51 1	29
04		5010 X	3738	-0-	-1272	-0-	3704 2	34 9	Y	31	52 1	8
05		5177 X	4302	-0-	-875	-0-	4276 2	26 9	Y	24	6 1	26
06		4650 X	3865	-0-	-785	-0-	3854 2	11 9	Y	10	32 1	4
07		4650 X	3705	-0-	-945	-0-	3697 2	8 9	Y	7	10 1	1

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562												
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897 2	8 9	Y	7		25
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2152 2	1 9	Y	1		26
04		3000 N	3103	-0-	103	103	3090 2	13 9	Y	12		38
05		3100 N	3146	-0-	46	149	3107 2	39 9	Y	35	52 1	21
06		2700 N	2551	-0-	-149	-0-	2551 2		Y	-0-		21
*07		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2739 2	31 9	Y	28		49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	Y	-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536												
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	55
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	49
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1711	2	141	9	Y	67
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	47
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	11
*07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1679	2	101	9	Y	103

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528												
02		3192 X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	23
03		3503 X	484	-0-	-3019	-0-	184	1	299	2	Y	-0-
04		3390 X	609	-0-	-2781	-0-	411	1	196	2	Y	2
05		3286 X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	20
06		2550 X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	-0-
07		2635 X	317	-0-	-2318	-0-	315	1	2	9	Y	2

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623												
02		2324 N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	15
03		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2459	2	41	9	Y	17
04		2490 N	2441	-0-	-49	-0-	2393	2	48	9	Y	23
05		2511 N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	18
06		2430 N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	4
07		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2366	2	35	9	Y	36

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
02		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	81
03		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	181	1	7895	2	Y	-0-
04		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	2	Y	6
05		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	76
06		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	1
*07		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	276	1	8467	2	Y	12

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066												
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-
05		186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-
06		180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-
07		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

02	252 N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

02	1344 N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
						8	9									
03	1426 N	896	-0-	-530	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	580	-0-	-890	-0-	7	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	619	2	75	9	Y	68	90	1			55
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	Y	56	96	1			15
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	Y	13	19	1			1

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599										COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8161 - 9303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358										COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8195 - 9325
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	52	1	755	2	Y	-0-			-0-	
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-			-0-	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-			-0-	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-			-0-	
06	930 N	729	-0-	-201	-0-	46	1	683	2	Y	-0-			-0-	
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	Y	-0-			-0-	
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460										COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8449 - 9752
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	9	1	320	2	Y	10			11	
03	775 N	160	-0-	-615	-0-	11	9								
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	4	1	155	2	Y	1	12	1	-0-	
05	372 N	6	-0-	-366	-0-	1	9								
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-	
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
						2	1	68	2	Y	-0-			-0-	
						1	1	36	2	Y	-0-			-0-	
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240										COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8387 - 9706
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768										COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8240 - 9421
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8	-0-	
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-	
04	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-	
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-	
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-			-0-	
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776										COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8259 - 9279
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1	1	
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	811	2	10	9	Y	9	7	1	3	
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	742	2	6	9	Y	5	8	1	-0-	
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1	1	
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1	1	
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	Y	5	4	1	2	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588																	
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8		64	
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6				70	
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	2	42	9	Y	38				108	
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1		13	
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-				13	
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17				30	
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2265	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2175	2	48	9	Y	44	62	1			3
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2043	2	48	9	Y	44	34	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433														
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8	89
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	Y	56			145
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3481	2	70	9	Y	64	182	1	27
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-			27
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-			27
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5			32

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532														
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6			10
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	Y	13	10	1	13
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	13	1	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2			2
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1	-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
02	2352 N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1	16
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	18	1	9
04	2580 N	2415	-0-	-165	-0-	2415	2			Y	-0-			9
05	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1	-0-
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
07	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004														
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	9
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	2	54	9	Y	49			58
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	Y	10			68
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1	5
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19			24
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	Y	70	93	1	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	11
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1752	2	70	9	Y	64	54	1	21
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	2	28	9	Y	25	44	1	2
05	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1	5
06	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1	5
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1476	2	26	9	Y	24	19	1	10

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	3
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	4	1	2
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-			2
05	2821 X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1	-0-
06	2730 X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	2	Y	11	9	1	2 8	1
						12	9								
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	9	7	1		3
						10	9								
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1687	2	Y	12	13	1		2
						13	9								
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1706	2	Y	10	10	1		2
						11	9								
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1711	2	Y	8	8	1		2
						9	9								
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	Y	8	6	1		4
						9	9								
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294															
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-	
04	570 N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-			-0-	
05	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-			-0-	
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-	
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	16	1	852	2	Y	35	28	1	5 8 4
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	39	9	958	2	Y	38	29	1	13
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42	9	1034	2	Y	52	57	1	8
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	Y	43	44	1	7
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57	9	1071	2	Y	34	34	1	7
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	18	1	1083	2	Y	35	26	1	16
						37	9							
						19	1							
						39	9							
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349														
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	Y	94	78	1	12 8 9
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	103	9	3075	2	Y	81	60	1	30
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	37	1	2944	2	Y	108	121	1	17
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	89	9	3040	2	Y	86	89	1	14
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	34	1	2915	2	Y	71	70	1	15
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	119	9	2843	2	Y	71	53	1	33
						49	1							
						95	9							
						50	1							
						78	9							
						50	1							
						78	9							
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948														
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9 8 8
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	110	9	3752	2	Y	69	51	1	26
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	46	1	3542	2	Y	92	103	1	15
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	76	9	3670	2	Y	73	76	1	12
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	41	1	3583	2	Y	61	60	1	13
*07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	101	9	3736	2	Y	60	45	1	28
						60	1							
						80	9							
						62	1							
						67	9							
						66	1							
						66	9							
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8 8 -0-
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	10	9	2295	2	Y	1	1	1	-0-
04	2220 N	2114	-0-	-106	-0-	28	1	2089	2	Y	1	1	1	-0-
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1	9	2416	2	Y	1	1	1	-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	1	1	1	-0-
*07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	39	1	2557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	9							
						42	1							
						1	9							
						45	1							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	55 1	2995 2	N	55	31 1	20 8 4
						61 9					
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	42 1	3461 2	N	40	29 1	15
						44 9					
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	39 1	3384 2	N	51	58 1	8
						56 9					
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	56 1	3469 2	N	42	43 1	7
						46 9					
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	58 1	3404 2	N	34	34 1	7
						37 9					
*07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	62 1	3554 2	N	34	25 1	16
						37 9					

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	958 2	64 9	Y	58	54 1	4
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	983 2	66 9	Y	60	53 1	11
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	878 2	57 9	Y	52	52 1	11
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	936 2	63 9	Y	57	44 1	24

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2932 2	34 9	Y	31	10 1	19 8 2
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3688 2	13 9	Y	12	10 1	4
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3397 2	41 9	Y	37	38 1	3
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3500 2	41 9	Y	37	33 1	7
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3268 2	35 9	Y	32	32 1	7
*07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3611 2	39 9	Y	35	27 1	15

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2773 2	47 9	Y	43	24 1	15 8 5
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3222 2	33 9	Y	30	25 1	10
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2975 2	22 9	Y	20	28 1	2
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3183 2	22 9	Y	20	18 1	4
06	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	2797 2	19 9	Y	17	17 1	4
07	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2890 2	20 9	Y	18	14 1	8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

02	2800 X	2699	-0-	-101	-0-	72 1	2510 2	Y	106	75 1	7 8 27
						117 9					
03	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	86 1	2611 2	Y	96	81 1	42
						106 9					
04	3090 X	2966	-0-	-124	-0-	117 1	2751 2	Y	89	122 1	9
						98 9					
05	3193 X	2750	-0-	-443	-0-	77 1	2587 2	Y	78	71 1	16
						86 9					
06	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	62 1	2068 2	Y	56	56 1	16
						62 9					
07	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	68 1	2549 2	Y	64	52 1	28
						70 9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

02	27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2		Y	-0-	2 1		-0-
03	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2		Y	-0-			-0-
04	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2		Y	-0-			-0-
05	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2		Y	-0-			-0-
06	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2		Y	-0-			-0-
*07	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			96
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1949	2	197 9	Y	179	194 1		81
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			81
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			81
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			81
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	644 N	583	-0-	-61	-0-	583	2		Y	-0-			2
03	682 N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1 9	Y	1	2 1		1
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	2		Y	-0-			1
05	651 N	323	-0-	-328	-0-	323	2		Y	-0-			1
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	2		Y	-0-			1
07	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			1

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		Y	-0-			24
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		Y	-0-			24
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		Y	-0-			24
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175 9	Y	159	89 1		94
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54 9	Y	49	91 1		52
07	3317 X	2781	-0-	-536	-0-	2781	2		Y	-0-			52

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			69
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			69
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			69
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110 9	N	100			169
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6 9	N	5	144 1		30
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02		1372 N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
04		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26
*07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02		700 N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04		690 N	528	-0-	-162	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05		620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06		600 N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					12
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	88	9	Y	80	45	1			47
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24	45	1			26
*07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344																	
02		1232 N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					111
03		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1206	2	158	9	Y	144	184	1			71
04		1290 N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					71
05		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					71
06		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-					71
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					71

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194																	
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					12
03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	Y	20	28	1			4
04		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					4
05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
06		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					4
*07		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168																	
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
06		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					25
07		961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154																	
02		952 N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					22
05		992 N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06		1080 N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22
07		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291																	
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
03		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2		Y	-0-			29
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	184	2	317	9	Y	288	197 1	120
04		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-		120
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-		120
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177 1	86
*07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	194 1	63

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184														
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493														
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-		-0-
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-		-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-		-0-
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-		-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220														
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-		12
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-		12
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-		12
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-		12
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-		12
*07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-		12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174														
02		1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			Y	-0-		22
03		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-		22
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-		22
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-		22
06		1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-		22
07		1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-		22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158														
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-		27
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		27
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-		27
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-		27
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-		27
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-		27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-			27
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-			27
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-			27
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-			27
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-			27
*07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-			27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528													
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			37
03		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2		Y	-0-			37
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			37
05		930 N	569	-0-	-361	-0-	569 2		Y	-0-			37
06		930 N	800	-0-	-130	-0-	800 2		Y	-0-			37
*07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-			37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354													
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890													
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		Y	-0-			12
03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2517 2	21 9	Y	19	27 1		4
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-			4
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-			4
06		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y	-0-			4
*07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-			4

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354													
02		728 N	688	-0-	-40	-0-	688 2		N	-0-			27
03		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-			27
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			27
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			27
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			27
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	887 2	169 9	N	154	152 1		29

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444													
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-			81
03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		Y	-0-			81
04		2760 X	2651	-0-	-109	-0-	2651 2		Y	-0-			81
05		2852 X	2094	-0-	-758	-0-	1866 2	228 9	Y	207	182 1		106
06		2730 N	1827	-0-	-903	-0-	1708 2	119 9	Y	108	177 1		37
*07		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		Y	-0-			37

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340													
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			93
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-			93
04		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1414 2		Y	-0-			93
05		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 2		Y	-0-			93
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			93
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1581 2	174 9	Y	158	180 1		71

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			64
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			64
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	975	2	123	9	Y	112	131 1	45
05		992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2		Y	-0-			45
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130 1	33
*07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			33

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386														
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			5
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			5
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			5
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-			5
06		3000 N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369 1	61
*07		2457 N	2217	-0-	-240	-0-	2217	2		Y	-0-			61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554														
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			40
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			40
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			40
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			40
06		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2		Y	-0-			40
07		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2		Y	-0-			40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240														
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			25
03		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1391	2	43	9	Y	39	55 1	9
04		1410 N	994	-0-	-416	-0-	994	2		Y	-0-			9
05		1457 N	956	-0-	-501	-0-	956	2		Y	-0-			9
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			9
*07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160														
02		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			44
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5844	2	253	9	Y	230	197 1	77
04		5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2		Y	-0-			77
05		6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2		Y	-0-			77
06		5910 X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2		Y	-0-			77
07		6107 X	5708	-0-	-399	-0-	5708	2		Y	-0-			77

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457												
02	3360 X	3274	-0-	-86	-0-	-0-	3274	2		Y	-0-	56
03	3875 X	3388	-0-	-487	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-	56
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-	56
05	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	-0-	3575	2		Y	-0-	56
06	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-	56
07	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-	56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	240	268

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294												
02	2800 X	2099	-0-	-701	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-	-0-
03	2697 X	2395	-0-	-302	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-	-0-
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-	-0-
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-	-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-	-0-
*07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222												
02	2436 X	1712	-0-	-724	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-	83
03	2635 X	1935	-0-	-700	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-	83
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-	83
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-	83
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	134 9	Y	122	44
*07	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-	44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-		-0-
07	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2	N	-0-		-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56		62

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	39	1	12578	2	Y	-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	Y	-0-
04	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	Y	-0-
*07	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	77	1	12458	2	Y	56
						62	9				62

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	7
											-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2019 - P/A 03/11/19

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	2	N	-0-					72
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1	1	1292	2	N	-0-					72
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					72
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	N	-0-					72
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	7					79
						8	9									

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1036	217	-0-	-819	-0-	186 2	31 9	N	28	164
03	1147	348	-0-	-799	-0-	325 2	23 9	N	21	185
04	1110	411	-0-	-699	-0-	379 2	32 9	N	29	38
05	558 #	426	-0-	-132	-0-	390 2	36 9	N	33	71
06	482 R	482	-0-	-0-	-0-	450 2	32 9	N	29	100
07	434 #	321	-0-	-113	-0-	268 2	53 9	N	48	148

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	38
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	38
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	38
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	38
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	38
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2265 2	53 9	N	48	115
03	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2411 2	120 9	N	109	37
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2014 2	36 9	N	33	70
05	2573 N	164	-0-	-2409	-0-	164 2		N	-0-	70
06	3000 N	3261	-0-	261	-0-	3213 2	48 9	N	44	114
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	114

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	174 1	5599 2	N	155	140
						171 9				
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	180 1	5791 2	N	159	299
						175 9				
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	131 1	4217 2	N	99	207
						109 9				
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	207
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	207
*07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	204 1	6583 2	N	149	175
						164 9				

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4				112
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	408	2	31	9	N	28				140
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	431	2	32	9	N	29				169
05	465 N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1		69
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23				92
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	28				120

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-				72
03	837 N	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-				72
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-				72
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-				72
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				72
07	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-				72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
03	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
07	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-				-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	70000 X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23				79
03	75620 X	75620	-0-	-0-	-0-	499	1	75055	2	Y	60				139
04	74490 X	6996	-0-	-67494	-0-	464	1	6506	2	Y	24				163
05	76942 X	67511	-0-	-9431	-0-	485	1	67004	2	Y	20	151	1		32
06	73230 X	61246	-0-	-11984	-0-	456	1	60769	2	Y	19				51
07	75609 X	57396	-0-	-18213	-0-	449	1	56926	2	Y	19				70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-				4
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3150	2	Y	7				11
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	6	13	1		4
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	Y	1	1	8		4
06	3030 X	2444	-0-	-586	-0-	200	1	2236	2	Y	7				11
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				11

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-				22
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	111	1	854	2	Y	-0-				22
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	94	1	741	2	Y	22				44
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-				44
06	930 N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-				44
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	97	1	729	2	Y	-0-				44

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

02	4032 X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-				80
03	4464 X	3629	-0-	-835	-0-	269	1	3360	2	N	-0-				80
04	3540 X	3105	-0-	-435	-0-	311	1	2794	2	N	-0-				80
05	3906 X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-				80
06	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-				80
07	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	326	1	3420	2	N	-0-				80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-				6
03	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	216	1	1433	2	N	-0-				6
04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	188	1	1404	2	N	-0-				6
05	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-				6
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-				6
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	2	N	-0-				6

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.//		08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 8870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793								
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	241990	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9688 - 9781
02	9772 X	8309	-0-	-1463	-0-	889 1	7328 2	Y	84			128
03	11594 X	9723	-0-	-1871	-0-	92 9 1118 1	8593 2	Y	11	139 1		-0-
04	11220 X	8815	-0-	-2405	-0-	12 9 970 1	7768 2	Y	70			70
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	77 9 1104 1	8793 2	Y	5			75
06	9420 X	7999	-0-	-1421	-0-	6 9 998 1	6971 2	Y	27			102
07	9734 X	9285	-0-	-449	-0-	30 9 1096 1	8189 2	Y	-0-			102

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	264310	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034 - 10251
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860
JOHN TUBBE				WELL #:	1							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10791 - 10832
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			92
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			92
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			92
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			92
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			92
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			92

CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10720 - 10786
02	1904 N	514	-0-	-1390	-0-	514 2		N	-0-			70
03	868 N	636	-0-	-232	-0-	636 2		N	-0-			70
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			70
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			70
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			70
07	1612 N	531	-0-	-1081	-0-	531 2		N	-0-			70

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
CASON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 235682		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					37
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					37
06	870 N	564	-0-	-306	-0-	564	2			N	-0-					37
07	1023 N	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-					37
C. W. RESOURCES, INC.		121085														
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874							
02	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6840	2	134	9	N	122					162
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6727	2	120	9	N	109	169	1			102
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
06	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6746	2	102	9	N	93	178	1			68
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 118349		COMPL. DATE 06/26/1985			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793														
REAVLEY		WELL #: 1		RRCID -> 208902		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263							
02	2968 X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59
03	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59
*04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	45	63	1			41
						50	9									
*05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41
07	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	376	1	2790	2	Y	27					68
						30	9									
ISAAC		WELL #: 2		RRCID -> 222166		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682							
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-					17
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	192	1	1485	2	Y	-0-					17
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	21					38
						23	9									
05	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
						8	9									
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	198	1	1489	2	Y	-0-					45

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-	45	
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-	45	
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	Y	42	87	
							46	9						
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-	87	
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-	87	
*07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	181	1	1345	2	Y	-0-	87	

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234														
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-	-0-	
03		992 N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-	-0-	
*04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	Y	-0-	-0-	
*05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-	-0-	
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-	-0-	
07		775 N	640	-0-	-135	-0-	71	1	569	2	Y	-0-	-0-	

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512														
02		4256 X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-	31	
03		4712 X	4554	-0-	-158	-0-	529	1	4025	2	Y	-0-	31	
04		4560 X	4371	-0-	-189	-0-	485	1	3838	2	Y	44	75	
							48	9						
05		4712 X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13	88	
							14	9						
06		4560 X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-	88	
07		4557 X	4426	-0-	-131	-0-	523	1	3903	2	Y	-0-	88	

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890														
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12	160	
							13	9						
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-	160	
04		3330 X	3289	-0-	-41	-0-	367	1	2922	2	N	-0-	160	
05		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-	160	
06		3330 X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-	160	
07		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	360	1	2683	2	N	-0-	160	

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828														
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-	45	
03		1953 X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-	45	
*04		2190 X	1227	-0-	-963	-0-	120	1	1054	2	Y	48	40	
							53	9				53	1	
*05		2945 X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-	40	
06		2850 X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-	40	
07		2945 X	245	-0-	-2700	-0-	30	1	215	2	Y	-0-	40	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	45 1	375 2	Y	-0-		53
03		744 N	522	-0-	-222	-0-	59 1	463 2	Y	-0-		53
*04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	125 1	994 2	Y	52	57 1	48
							57 9					
*05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	116 1	919 2	Y	-0-		48
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	111 1	775 2	Y	-0-		48
07		1209 N	1030	-0-	-179	-0-	113 1	883 2	Y	31		79
							34 9					

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129												
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	356 1	2866 2	Y	16		25
							18 9					
03		3565 X	3058	-0-	-507	-0-	345 1	2711 2	Y	2	27 1	-0-
							2 9					
04		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	379 1	2991 2	Y	14		14
							15 9					
05		3596 X	3444	-0-	-152	-0-	388 1	3055 2	Y	1		15
							1 9					
06		3480 X	3200	-0-	-280	-0-	404 1	2790 2	Y	5		20
							6 9					
07		3596 X	3179	-0-	-417	-0-	377 1	2802 2	Y	-0-		20

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440												
02		11116 X	5474	-0-	-5642	-0-	5418 3	56 9	N	51		190
03		12307 X	10249	-0-	-2058	-0-	10122 3	127 9	N	115	183 1	122
04		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13498 3	176 9	N	160	186 1	96
05		11811 X	11101	-0-	-710	-0-	10922 3	179 9	N	163		259
06		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	10915 3	154 9	N	140	310 1	89
07		12307 X	10344	-0-	-1963	-0-	10244 3	100 9	N	91		180

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238 - 10929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	840 1	10101 2	Y		138			185
						152 9							
03	7192 X	6387	-0-	-805	-0-	480 1	5798 2	Y		99	180 1		104
						109 9							
04	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	900 1	11951 2	Y		137	173 1		68
						151 9							
05	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	930 1	11657 2	Y		137	177 1		28
						151 9							
06	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	900 1	11148 2	Y		129			157
						142 9							
*07	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	930 1	10015 2	Y		91	183 1		65
						100 9							

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465													
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH	12467	PERF.11458 - 12382	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			57
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 2	7 9	N		6			63
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N		-0-			63
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N		-0-			63
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N		-0-			63
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-			63

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562													
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985										TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9306 - 9310	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979										TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8999 - 9104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980										TOTAL DEPTH	10196	PERF. 9826 - 10096	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	Y		6	4 1		3
						7 9							
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	5 1	121 3	Y		4	5 1		2
						4 9							
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y		3	3 1		2
						3 9							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	3	Y	39	37	1		17
						43	9								
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	42	42	1		17
						46	9								
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1579	3	Y	37	35	1		19
						41	9								
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	3	Y	35	38	1		16
						39	9								
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	3	Y	35	34	1		17
						39	9								
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	3	Y	38	37	1		18
						42	9								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-				-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	372	-0-	-528	-0-	16	1	356	3	Y	-0-				-0-
05	961 N	391	-0-	-570	-0-	17	1	374	3	Y	-0-				-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

02	1456 N	1409	-0-	-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-				-0-
03	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	58	1	1400	3	Y	-0-				-0-
04	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-				-0-
05	1550 N	1375	-0-	-175	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-				-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1527	3	Y	-0-				-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	3	Y	-0-				-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	23	21	1	10
						25	9							
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	3	Y	24	24	1	10
						26	9							
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	Y	20	20	1	10
						22	9							
05	1519 N	1187	-0-	-332	-0-	52	1	1120	3	Y	14	18	1	6
						15	9							
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	65	1	1358	3	Y	17	15	1	8
						19	9							
07	1519 N	486	-0-	-1033	-0-	22	1	456	3	Y	7	12	1	3
						8	9							

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245														
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1	9
						23	9							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	15	18	1	6
						17	9							
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	12	12	1	6
						13	9							
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1	6
						14	9							
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1	9
						21	9							
07	589 N	176	-0-	-413	-0-	8	1	162	3	Y	5	12	1	2
						6	9							

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083														
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894														
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	46	1	1035	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	809	-0-	-307	-0-	38	1	771	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068														
02	2268 N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1	11
						26	9							
03	2604 N	2171	-0-	-433	-0-	85	1	2060	3	Y	24	25	1	10
						26	9							
04	2520 N	1677	-0-	-843	-0-	69	1	1591	3	Y	15	17	1	8
						17	9							
05	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1	11
						26	9							
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1	10
						23	9							
*07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	23	22	1	11
						25	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798							
GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118		
02	2128 N	2069	-0-	-59	-0-	85 1	1960 3	Y	22 22 1	10
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	24 9	2286 3	Y	24 24 1	10
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	95 1	2485 3	Y	24 22 1	12
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	26 9	2352 3	Y	24 25 1	11
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	110 1	2215 3	Y	21 22 1	10
*07	3100 N	3406	-0-	306	306	26 9	3214 3	Y	33 28 1	15
						105 1				
						23 9				
						156 1				
						36 9				

AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266		
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	8 1	185 3	Y	1 1 1	-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	1 9	120 3	Y	1 1 1	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 9	209 3	Y	1 1 1	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	Y	1 1 1	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1	55 3	Y	-0-	-0-
						1 9				
						3 1				

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132		
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	520 3	Y	9 9 1	4
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	10 9	568 3	Y	10 10 1	4
04	630 N	554	-0-	-76	-0-	24 1	522 3	Y	8 8 1	4
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	11 9	671 3	Y	11 10 1	5
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	23 1	574 3	Y	8 9 1	4
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	9 9	568 3	Y	10 9 1	5
						31 1				
						12 9				
						27 1				
						9 9				
						28 1				
						11 9				

COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1	9
							23	9							
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	Y	20	21	1	8
							22	9							
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2650	3	Y	20	18	1	10
							22	9							
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	3	Y	15	18	1	7
							17	9							
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	3	Y	17	16	1	8
							19	9							
07		2077 N	1335	-0-	-742	-0-	61	1	1257	3	Y	15	16	1	7
							17	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065															

02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1	12
							30	9							
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	48	1	1162	3	Y	43	37	1	18
							47	9							
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	37	36	1	19
							41	9							
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	3	Y	45	44	1	20
							50	9							
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	40	41	1	19
							44	9							
*07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	Y	45	43	1	21
							50	9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230															

02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	-0-			-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044															

02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
03		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	45	1	1074	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
05		1116 N	81	-0-	-1035	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	3	1	-0-
06		1080 N	581	-0-	-499	-0-	26	1	553	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
*07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	6	4	1	3
							7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	10	4
						11	9					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	12	5
						13	9					
04	1230 N	988	-0-	-242	-0-	41	1	939	3	Y	7	4
						8	9					
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1299	3	Y	11	5
						12	9					
06	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	54	1	1132	3	Y	8	4
						9	9					
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	10	5
						11	9					
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130												
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	1
						2	9					
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	2	1
						2	9					
04	450 N	323	-0-	-127	-0-	14	1	307	3	Y	2	1
						2	9					
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	1
						2	9					
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	3	1
						3	9					
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130												
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	7	3
						8	9					
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	5	2
						6	9					
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	6	3
						7	9					
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	48	1	1023	3	Y	6	3
						7	9					
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	47	1	994	3	Y	6	3
						7	9					
07	961 N	335	-0-	-626	-0-	15	1	318	3	Y	2	1
						2	9					
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235												
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	-0-	-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	131	-0-	-365	-0-	6	1	125	3	Y	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-	-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13 1	6
						15	9						
03	2170 N	1385	-0-	-785	-0-	55	1	1317	3	Y	12	13 1	5
						13	9						
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	16	13 1	8
						18	9						
05	3100 N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27 1	15
						37	9						
06	3000 N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34 1	17
						40	9						
*07	3100 N	5315	-0-	2215	4432	244	1	5019	3	Y	47	42 1	22
						52	9						

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

02	2078 N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23 1	8
						19	9						
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	17	18 1	7
						19	9						
04	1770 X	1658	-0-	-112	-0-	69	1	1572	3	Y	15	14 1	8
						17	9						
05	1829 X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16 1	7
						17	9						
06	1770 X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14 1	7
						15	9						
07	1829 X	1433	-0-	-396	-0-	66	1	1353	3	Y	13	14 1	6
						14	9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17 1	8
						20	9						
03	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	75	1	1796	3	Y	19	19 1	8
						21	9						
04	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	65	1	1476	3	Y	13	14 1	7
						14	9						
05	1860 N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13 1	5
						12	9						
06	1830 N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10 1	5
						11	9						
07	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	68	1	1391	3	Y	13	12 1	6
						14	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
03	930 N	529	-0-	-401	-0-	21	1	502	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	7	5	1	4
						8	9							
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	37	1	762	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-			-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2181	3	Y	-0-			-0-
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	100	1	2260	3	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-			-0-
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-			-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070														
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	32	1	692	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	29	1	656	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	169	-0-	-544	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	3	Y	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-			-0-
07	1085 N	436	-0-	-649	-0-	20	1	416	3	Y	-0-			-0-

 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-			-0-
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-			-0-

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	Y	-0-			-0-

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

02	980 N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	30	1	721	3	Y	6	4	1	2
						7	9							
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	720 N	427	-0-	-293	-0-	19	1	405	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	651 N	453	-0-	-198	-0-	21	1	429	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

02	1484 N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	59	1	1413	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	103	1	2329	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
*07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	Y	4	4 1	2
						4	9						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

02	616 N	355	-0-	-261	-0-	15	1	338	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	28	1	683	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	6	5 1	3
						7	9						
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
06	690 N	452	-0-	-238	-0-	20	1	428	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	30	1	606	3	Y	5	5 1	2
						6	9						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	847	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	40	1	968	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1462	3	Y	9	9 1	4
						10	9						
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	9	9 1	4
						10	9						
06	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	66	1	1383	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
07	1550 N	681	-0-	-869	-0-	31	1	646	3	Y	4	6 1	2
						4	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140898		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8 1	4
						9	9						
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7 1	3
						7	9						
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	8	7 1	4
						9	9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141109		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252				
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1809	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141232		COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140				
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21 1	8
						21	9						
03	2046 N	1436	-0-	-610	-0-	56	1	1358	3	Y	20	20 1	8
						22	9						
04	1860 N	1043	-0-	-817	-0-	43	1	987	3	Y	12	14 1	6
						13	9						
05	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15 1	8
						19	9						
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16 1	8
						18	9						
*07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	3	Y	30	24 1	14
						33	9						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258				
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158				
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	41	1	980	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	1050 N	806	-0-	-244	-0-	33	1	769	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
05	1023 N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
*07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	3	Y	7	6 1	3
						8	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431										COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8826 - 10224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	74	1	1791	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
04	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	72	1	1644	3	Y	3	3 1	2		
						3	9								
05	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438										COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9968 - 10208	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453										COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9049 - 10132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478										COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9854 - 10131	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496										COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8656 - 10040	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	16	15 1	7		
						18	9								
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	16	16 1	7		
						18	9								
04	870 N	703	-0-	-167	-0-	29	1	662	3	Y	11	12 1	6		
						12	9								
05	868 N	583	-0-	-285	-0-	25	1	546	3	Y	11	12 1	5		
						12	9								
06	810 N	432	-0-	-378	-0-	19	1	406	3	Y	6	8 1	3		
						7	9								
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	Y	17	12 1	8		
						19	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	35	1	842	3	Y	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-			-0-
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	83	1	1718	3	Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

02	672 N	596	-0-	-76	-0-	24	1	566	3	Y	5	5	1	2
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	6	9	598	3	Y	5	5	1	2
04	720 N	588	-0-	-132	-0-	25	1	559	3	Y	4	4	1	2
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	4	9	613	3	Y	5	5	1	2
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	6	5	1	3
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	6	9	753	3	Y	6	6	1	3

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

02	1988 N	836	-0-	-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	2201 N	926	-0-	-1275	-0-	37	1	888	3	Y	1	1	1	-0-
04	1770 N	1439	-0-	-331	-0-	1	9	1376	3	Y	2	1	1	1
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	3000 N	3150	-0-	150	150	2	9	3004	3	Y	3	2	1	1
*07	1651 N	1501	-0-	-150	-0-	57	1	1431	3	Y	1	2	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-			-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-			-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1092 N	216	-0-	-876	-0-		9 1	204	3	Y	3	8 1	1
								3 9						
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		4	RRCID ->	142020	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8822 - 10188		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9846 - 10140		
02		868 N	642	-0-	-226	-0-		26 1	616	3	Y	-0-		-0-
03		961 N	753	-0-	-208	-0-		30 1	723	3	Y	-0-		-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-		30 1	687	3	Y	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-		32 1	693	3	Y	-0-		-0-
06		720 N	635	-0-	-85	-0-		29 1	606	3	Y	-0-		-0-
07		744 N	698	-0-	-46	-0-		32 1	666	3	Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142100	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8672 - 10029		
02		2800 N	4700	-0-	1900	5749		195 1	4452	3	Y	48	54 1	21
								53 9						
03		3100 N	1869	-0-	-1231	4518		74 1	1774	3	Y	19	32 1	8
								21 9						
04		6258 X	1740	-0-	-4518	-0-		72 1	1650	3	Y	16	16 1	8
								18 9						
05		1612 X	1381	-0-	-231	-0-		62 1	1304	3	Y	14	16 1	6
								15 9						
06		1560 X	1343	-0-	-217	-0-		60 1	1269	3	Y	13	13 1	6
								14 9						
07		1612 X	1201	-0-	-411	-0-		55 1	1133	3	Y	12	12 1	6
								13 9						

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142108	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9908 - 10202		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	23 1	535 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
03	682 N	605	-0-	-77	-0-	24 1	577 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	26 1	597 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	27 1	573 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	27 1	558 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	656 3	Y	5	5 1		2
						6 9						

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55 1	1263 3	Y	12	12 1		5
						13 9						
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	60 1	1446 3	Y	15	14 1		6
						17 9						
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	49 1	1123 3	Y	9	10 1		5
						10 9						
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	49 1	1052 3	Y	9	10 1		4
						10 9						
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	593 3	Y	5	3 1		2
						6 9						

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	72 1	1671 3	Y	12	11 1		5
						13 9						
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	78 1	1875 3	Y	12	12 1		5
						13 9						
04	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	69 1	1548 3	Y	8	9 1		4
						9 9						
05	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	81 1	1737 3	Y	11	10 1		5
						12 9						
06	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	82 1	1730 3	Y	10	10 1		5
						11 9						
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	89 1	1831 3	Y	10	10 1		5
						11 9						

 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	160	-0-	-620	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

02	924 N	695	-0-	-229	-0-	-0-	28	1	660	3	Y	6	6	1			3
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	9	8	1			4
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	3	Y	8	8	1			4
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
06	1140 N	999	-0-	-141	-0-	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	52	1	1072	3	Y	9	8	1			4

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

02	2744 X	2220	-0-	-524	-0-	-0-	91	1	2109	3	Y	18	17	1			8
03	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	-0-	104	1	2502	3	Y	19	19	1			8
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	20	18	1			10
05	2635 X	1167	-0-	-1468	-0-	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
06	2550 X	2237	-0-	-313	-0-	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
07	3007 X	2415	-0-	-592	-0-	-0-	111	1	2285	3	Y	17	16	1			8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1932 N	1861	-0-	-71	-0-	76	1	1775	3	Y	9	8	1	4
03	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	10	9	1661	3	Y	7	8	1	3
04	2010 N	1669	-0-	-341	-0-	71	1	1592	3	Y	6	6	1	3
05	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	8	9	1744	3	Y	7	7	1	3
06	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	70	1	1573	3	Y	6	6	1	3
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	7	9	1877	3	Y	8	7	1	4
						91	1							
						9	9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192														
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1	20
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	50	9	1448	3	Y	49	49	1	20
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	3	Y	42	41	1	21
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	54	9	1489	3	Y	49	48	1	22
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	3	Y	37	41	1	18
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	41	9	1355	3	Y	44	41	1	21
						66	1							
						48	9							
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168														
02	1406 N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1	3
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	8	9	1487	3	Y	8	8	1	3
04	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	3	Y	8	7	1	4
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	8	8	1	4
06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	9	9	1530	3	Y	8	8	1	4
*07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1690	3	Y	8	8	1	4
						73	1							
						9	9							
						82	1							
						9	9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223														
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-			-0-
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	3	Y	-0-			-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BATH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798												
WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1606 3	Y	10	10 1		4
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	11 9	1827 3	Y	12	11 1		5
04	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	76 1	1559 3	Y	7	8 1		4
05	1736 N	985	-0-	-751	-0-	13 9	936 3	Y	5	7 1		2
06	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	69 1	1169 3	Y	6	5 1		3
07	1705 N	971	-0-	-734	-0-	8 9	922 3	Y	4	5 1		2
						43 1						
						6 9						
						56 1						
						7 9						
						45 1						
						4 9						
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179												
02	1260 N	851	-0-	-409	-0-	34 1	813 3	Y	4	4 1		2
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	4 9	1673 3	Y	10	8 1		4
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	69 1	1219 3	Y	6	7 1		3
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	11 9	1427 3	Y	8	7 1		4
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	54 1	1361 3	Y	6	7 1		3
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	7 9	1478 3	Y	23	15 1		11
						65 1						
						7 9						
						72 1						
						25 9						
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115												
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	15 1	357 3	Y	9	8 1		4
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 9	439 3	Y	9	9 1		4
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18 1	428 3	Y	8	8 1		4
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 9	422 3	Y	9	9 1		4
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	19 1	327 3	Y	7	8 1		3
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9 9	462 3	Y	11	9 1		5
						20 1						
						10 9						
						15 1						
						8 9						
						22 1						
						12 9						
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255												
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56 1	1309 3	Y	2	3 1		1
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	2 9	1413 3	Y	3	3 1		1
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	59 1	1354 3	Y	4	3 1		2
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3 9	1338 3	Y	2	3 1		1
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	60 1	1499 3	Y	3	3 1		1
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	4 9	1511 3	Y	3	3 1		1
						62 1						
						2 9						
						71 1						
						3 9						
						74 1						
						3 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179118		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-
*07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	3	Y	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179700		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116		
02	392 N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-
03	403 N	114	-0-	-289	-0-	5	1	109	3	Y	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	Y	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180348		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156		
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40
						44	9				33
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1870	3	Y	38
						42	9				40
04	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	47	1	1070	3	Y	19
						21	9				25
05	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20
						22	9				21
06	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19
						21	9				19
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	53	1	1097	3	Y	21
						23	9				20

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 6		RRCID -> 180599		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214		
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	3
						3	9				3
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	3	Y	3
						3	9				3
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	Y	2
						2	9				2
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-
06	1020 N	622	-0-	-398	-0-	28	1	593	3	Y	1
						1	9				1
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	3
						3	9				2

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180856		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	1
						1	9				2
03	713 N	360	-0-	-353	-0-	14	1	345	3	Y	1
						1	9				1
04	1620 N	1402	-0-	-218	-0-	60	1	1340	3	Y	2
						2	9				1
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	2
						2	9				2
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	2
						2	9				2
07	1457 N	36	-0-	-1421	-0-	2	1	34	3	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	11	6	1	5
							12	9							
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	5	7	1	3
							6	9							
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	7	7	1	3
							8	9							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170															

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129															

02		896 N	884	-0-	-12	-0-	36	1	836	3	Y	11	13	1	5
							12	9							
03		1519 N	754	-0-	-765	-0-	30	1	714	3	Y	9	10	1	4
							10	9							
04		1410 N	718	-0-	-692	-0-	30	1	679	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1	8
							19	9							
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1	6
							13	9							
*07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	Y	10	11	1	5
							11	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153															

02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	116	1	2698	3	Y	30	29	1	13
							33	9							
03		3162 X	2561	-0-	-601	-0-	101	1	2431	3	Y	26	28	1	11
							29	9							
04		3060 X	2513	-0-	-547	-0-	105	1	2385	3	Y	21	21	1	11
							23	9							
05		3162 X	2841	-0-	-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1	12
							29	9							
06		3060 X	2320	-0-	-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1	8
							19	9							
07		3162 X	2516	-0-	-646	-0-	116	1	2372	3	Y	25	21	1	12
							28	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 8		RRCID -> 204310	COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 10361	PERF. 8862	- 10020	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	122 1	2822 3	Y	18	17 1	8
						20 9					
03	3534 X	3200	-0-	-334	-0-	127 1	3054 3	Y	17	18 1	7
						19 9					
04	3420 X	3039	-0-	-381	-0-	129 1	2892 3	Y	16	15 1	8
						18 9					
05	3534 X	2881	-0-	-653	-0-	126 1	2738 3	Y	15	16 1	7
						17 9					
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	153 1	3226 3	Y	17	16 1	8
						19 9					
07	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	146 1	3008 3	Y	17	17 1	8
						19 9					

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 205769		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208044		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192		
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	68 1	1572 3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60 1	1459 3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	819	-0-	-411	-0-	34 1	785 3	Y	-0-		-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80 1	1698 3	Y	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	69 1	1453 3	Y	-0-		-0-
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	78 1	1603 3	Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147		
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	56 1	1294 3	Y	11	11 1	5
						12 9					
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	61 1	1475 3	Y	12	12 1	5
						13 9					
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	53 1	1206 3	Y	9	9 1	5
						10 9					
05	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	61 1	1298 3	Y	11	11 1	5
						12 9					
06	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	59 1	1227 3	Y	8	9 1	4
						9 9					
*07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	77 1	1591 3	Y	13	11 1	6
						14 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1	4
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	7	8	1	3
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	35	1	784	3	Y	8	7	1	4
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1	3
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1	2
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	37	1	753	3	Y	7	6	1	3

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152														
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1	1
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	4	1	103	3	Y	2	2	1	1
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	1	1
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1	1
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	113	3	Y	2	2	1	1

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1	8
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	17	18	1	7
04	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	88	1	2000	3	Y	14	14	1	7
05	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1	7
06	2220 N	2142	-0-	-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1	7
07	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	91	1	1874	3	Y	15	15	1	7

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1	8
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	3	Y	18	19	1	7
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	51	1	1160	3	Y	16	15	1	8
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1	15
06	3000 N	3200	-0-	200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1	20
*07	1610 N	1410	-0-	-200	-0-	64	1	1325	3	Y	19	30	1	9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1	4	
03	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	83	1	1994	3	Y	12	11	1	5	
04	2130 N	1735	-0-	-395	-0-	73	1	1654	3	Y	7	8	1	4	
05	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1	4	
06	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1	4	
07	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	77	1	1578	3	Y	8	8	1	4	

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1	6
03	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	81	1	1958	3	Y	12	13	1	5
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	13	11	1	7
05	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1	5
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1	5
07	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	95	1	1948	3	Y	12	11	1	6

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

02	224 N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-			-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

02	728 N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1	1
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1	2
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1	2
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1	2
06	690 N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1	1
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	21	1	425	3	Y	3	3	1	1

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217116		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064						
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	115	1	2784	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
*07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2652	3	Y	6	6	1	3
						7	9							

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217744		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214						
02	1232 N	530	-0-	-702	-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	14	10	1	6
						15	9							
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2255	3	Y	17	14	1	9
						19	9							
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1	7
						17	9							
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1	8
						18	9							
07	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2105	3	Y	16	16	1	8
						18	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 218523		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	18	22 1 8
						20	9					
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	18	1	441	3	Y	24	22 1 10
						26	9					
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	19	1	439	3	Y	18	19 1 9
						20	9					
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	24	22 1 11
						26	9					
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	19	1	404	3	Y	19	21 1 9
						21	9					
07	496 N	219	-0-	-277	-0-	10	1	197	3	Y	11	15 1 5
						12	9					

 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22 1 9
						23	9					
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	3	Y	17	19 1 7
						19	9					
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2036	3	Y	13	13 1 7
						14	9					
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17 1 8
						20	9					
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20 1 10
						24	9					
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	219	1	4527	3	Y	32	27 1 15
						35	9					

 BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

 BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	3	Y	16	17 1 7
						18	9					
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	91	1	2206	3	Y	19	18 1 8
						21	9					
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	3	Y	18	17 1 9
						20	9					
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	20	20 1 9
						22	9					
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	17	18 1 8
						19	9					
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2328	3	Y	20	19 1 9
						22	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BATH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798															
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	16	15	1	7
							18	9							
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	3	Y	20	19	1	8
							22	9							
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	3	Y	16	16	1	8
							18	9							
05		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	68	1	1455	3	Y	17	17	1	8
							19	9							
06		1740 N	817	-0-	-923	-0-	37	1	771	3	Y	8	12	1	4
							9	9							
07		1643 N	374	-0-	-1269	-0-	17	1	353	3	Y	4	6	1	2
							4	9							
BREWSTER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097															
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-															
WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748															
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2396	-0-	-12	-0-	98	1	2275	3	Y	21	20	1	9
						23	9							
03	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	103	1	2491	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
04	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	102	1	2307	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
05	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	109	1	2315	3	Y	18	19	1	8
						20	9							
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	3	Y	21	19	1	10
						23	9							
*07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2605	3	Y	23	22	1	11
						25	9							
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274														
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
03	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	83	1	1999	3	Y	22	21	1	9
						24	9							
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	83	1	1874	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
05	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	80	1	1717	3	Y	18	19	1	8
						20	9							
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	3	Y	21	11	1	10
						23	9							
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
03	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	67	1	1617	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
04	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	66	1	1485	3	Y	11	11	1	6
						12	9							
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	67	1	1435	3	Y	13	13	1	6
						14	9							
06	1650 N	1424	-0-	-226	-0-	64	1	1349	3	Y	10	11	1	5
						11	9							
07	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	65	1	1326	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	10	9	1	5
						11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1241	-0-	-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	Y	15	14	1	6
						17	9							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	3	Y	13	12	1	7
						14	9							
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1	7
						17	9							
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1	7
						15	9							
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	3	Y	14	14	1	7
						15	9							
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1	8
						19	9							
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	161	1	3889	3	Y	17	18	1	7
						19	9							
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	160	1	3635	3	Y	14	14	1	7
						15	9							
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1	8
						19	9							
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1	8
						19	9							
07	3844 X	3374	-0-	-470	-0-	155	1	3204	3	Y	14	16	1	6
						15	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
02	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	55	1	1283	3	Y	28	29	1	12
						31	9							
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	63	1	1526	3	Y	31	30	1	13
						34	9							
04	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	53	1	1204	3	Y	22	24	1	11
						24	9							
05	1519 N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1	7
						18	9							
06	1560 N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1	6
						14	9							
07	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	979	3	Y	20	17	1	9
						22	9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
04	2670 N	2643	-0-	-27	-0-	111	1	2514	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
05	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
06	2640 N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
07	2728 N	372	-0-	-2356	-0-	17	1	353	3	Y	2	9	1	1
						2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1	15
							36	9							
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	29	32	1	12
							32	9							
04	3390 X	3082	-0-	-308	-0-	-0-	129	1	2930	3	Y	21	22	1	11
							23	9							
05	3503 X	2967	-0-	-536	-0-	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1	10
							24	9							
06	3390 X	2845	-0-	-545	-0-	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1	10
							23	9							
07	3503 X	2982	-0-	-521	-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	23	22	1	11
							25	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

02	1932 N	1731	-0-	-201	-0-	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1	7
							17	9							
03	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	-0-	69	1	1673	3	Y	14	15	1	6
							15	9							
04	2040 N	1322	-0-	-718	-0-	-0-	55	1	1256	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
05	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1	6
							14	9							
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1	6
							13	9							
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	10	11	1	5
							11	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1	14
						35	9							
03	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	102	1	2458	3	Y	35	35	1	14
						39	9							
04	2520 N	2269	-0-	-251	-0-	94	1	2144	3	Y	28	28	1	14
						31	9							
05	3100 N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1	18
						44	9							
06	2520 N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1	13
						30	9							
07	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	106	1	2174	3	Y	29	28	1	14
						32	9							
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
02	2436 X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
03	2697 X	1672	-0-	-1025	-0-	66	1	1592	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
04	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	63	1	1412	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
05	1674 N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
06	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1	5
						11	9							
*07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	19	15	1	9
						21	9							
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
02	1092 N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1085 N	926	-0-	-159	-0-	37	1	883	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	34	1	789	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	900 N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	868 N	807	-0-	-61	-0-	37	1	764	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1	13
						32	9							
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	3	Y	33	32	1	14
						36	9							
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	29	28	1	15
						32	9							
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1	13
						32	9							
06	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1	12
						28	9							
07	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	127	1	2604	3	Y	27	26	1	13
						30	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 232792			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1	7
							18	9							
03		2201 N	2137	-0-	-64	-0-	84	1	2034	3	Y	17	17	1	7
							19	9							
04		2130 N	1956	-0-	-174	-0-	82	1	1860	3	Y	13	13	1	7
							14	9							
05		2201 N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1	6
							14	9							
06		2070 N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
07		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	86	1	1773	3	Y	13	12	1	6
							14	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 233705			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950			

02		3304 X	2778	-0-	-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1	10
							24	9							
03		3658 X	2712	-0-	-946	-0-	106	1	2582	3	Y	22	23	1	9
							24	9							
04		3540 X	3044	-0-	-496	-0-	127	1	2894	3	Y	21	19	1	11
							23	9							
05		3565 X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1	9
							21	9							
06		3300 X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1	11
							24	9							
07		3131 X	3089	-0-	-42	-0-	142	1	2922	3	Y	23	23	1	11
							25	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233710			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916			

02		1988 N	1592	-0-	-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1	8
							20	9							
03		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	76	1	1842	3	Y	19	19	1	8
							21	9							
04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	83	1	1867	3	Y	18	17	1	9
							20	9							
05		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1	10
							24	9							
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1	11
							24	9							
07		2046 N	1431	-0-	-615	-0-	66	1	1351	3	Y	13	18	1	6
							14	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233858			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254			

02		2800 N	2958	-0-	158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1	20
							50	9							
03		3066 N	2908	-0-	-158	-0-	114	1	2746	3	Y	44	46	1	18
							48	9							
04		2850 X	2522	-0-	-328	-0-	105	1	2380	3	Y	34	35	1	17
							37	9							
05		2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1	11
							28	9							
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1	19
							43	9							
*07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	43	42	1	20
							47	9							

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	7
						18	9						
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2445	3	Y	19	18	8
						21	9						
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2389	3	Y	17	16	9
						19	9						
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	8
						19	9						
06	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	8
						18	9						
07	2604 N	2490	-0-	-114	-0-	115	1	2356	3	Y	17	17	8
						19	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	103	1	2407	3	Y	25	21	11
						28	9						
03	2914 N	2813	-0-	-101	-0-	111	1	2673	3	Y	26	26	11
						29	9						
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	3	Y	19	20	10
						21	9						
05	3100 N	3310	-0-	210	210	146	1	3132	3	Y	29	26	13
						32	9						
06	3000 N	2844	-0-	-156	54	128	1	2691	3	Y	23	25	11
						25	9						
*07	3100 N	3563	-0-	463	517	164	1	3364	3	Y	32	28	15
						35	9						

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

02	3332 X	2126	-0-	-1206	-0-	86	1	2017	3	Y	21	24	9
						23	9						
03	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	108	1	2602	3	Y	27	25	11
						30	9						
04	3480 X	2736	-0-	-744	-0-	115	1	2596	3	Y	23	22	12
						25	9						
05	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	89	1	1910	3	Y	15	20	7
						17	9						
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	164	1	3461	3	Y	31	23	15
						34	9						
*07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	3	Y	28	30	13
						31	9						

 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

02	112 N	97	-0-	-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	2	2
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1	12
						30	9							
03	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	145	1	3550	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	167	1	3711	3	Y	27	25	1	14
						30	9							
05	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1	12
						29	9							
06	3750 X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1	10
						23	9							
07	4030 X	3232	-0-	-798	-0-	148	1	3058	3	Y	24	23	1	11
						26	9							

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
03	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	84	1	2023	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
04	2130 N	1968	-0-	-162	-0-	83	1	1874	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
05	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1	8
						18	9							
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	3	Y	15	16	1	7
						17	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
02	3836 X	3283	-0-	-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	3999 X	3959	-0-	-40	-0-	157	1	3799	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	4290 X	4278	-0-	-12	-0-	181	1	4093	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	4290 X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	188	1	3858	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1	6
						15	9							
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	3	N	14	14	1	6
						15	9							
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	2030	3	N	12	12	1	6
						13	9							
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1	6
						14	9							
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1	6
						13	9							
*07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	3	N	15	14	1	7
						17	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8008 X	7531	-0-	-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1	10
03	8866 X	8491	-0-	-375	-0-	25	9	8128	3	Y	24	24	1	10
04	8490 X	7844	-0-	-646	-0-	337	1	7491	3	Y	19	19	1	10
05	8773 X	8516	-0-	-257	-0-	26	9	8112	3	Y	22	22	1	10
06	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	332	1	8479	3	Y	23	22	1	11
07	8494 X	7888	-0-	-606	-0-	21	9	7506	3	Y	15	19	1	7
						380	1							
						24	9							
						403	1							
						25	9							
						365	1							
						17	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
02	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1	79
03	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	198	9	8903	3	Y	197	195	1	81
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	369	1	8322	3	Y	158	159	1	80
05	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	217	9	8093	3	Y	166	172	1	74
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	367	1	8042	3	Y	162	158	1	78
*07	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	174	9	8508	3	Y	180	174	1	84
						376	1							
						183	9							
						383	1							
						178	9							
						414	1							
						198	9							
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229														
02	6440 X	6197	-0-	-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1	4
03	7440 X	6405	-0-	-1035	-0-	10	9	6142	3	Y	7	8	1	3
04	7200 X	6127	-0-	-1073	-0-	255	1	5866	3	Y	6	6	1	3
05	7440 X	6487	-0-	-953	-0-	8	9	6189	3	Y	8	7	1	4
06	6780 X	5789	-0-	-991	-0-	254	1	5520	3	Y	6	7	1	3
07	6851 X	5931	-0-	-920	-0-	7	9	5649	3	Y	7	7	1	3
						289	1							
						9	9							
						262	1							
						7	9							
						274	1							
						8	9							
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962														
02	6188 X	5317	-0-	-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1	4
03	6386 X	5679	-0-	-707	-0-	11	9	5449	3	Y	10	10	1	4
04	5850 X	5266	-0-	-584	-0-	219	1	5035	3	Y	8	8	1	4
05	6045 X	5140	-0-	-905	-0-	11	9	4900	3	Y	9	9	1	4
06	5820 X	4749	-0-	-1071	-0-	222	1	4525	3	Y	8	8	1	4
07	5890 X	4884	-0-	-1006	-0-	9	9	4649	3	Y	8	8	1	4
						230	1							
						10	9							
						215	1							
						9	9							
						226	1							
						9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 219851			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2072 N	2052	-0-	-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-			38
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	289	1	2557	2	N	-0-			38
04		2040 N	578	-0-	-1462	-0-	93	1	485	2	N	-0-			38
05		2263 N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-			38
06		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			38
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			38

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221070			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124				
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-			33
03		1829 N	1679	-0-	-150	-0-	283	1	1396	2	N	-0-			33
04		1830 N	83	-0-	-1747	-0-	10	1	73	2	N	-0-			33
05		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-			33
06		1620 N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-			33
*07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	375	1	1946	2	N	-0-			33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232174			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120				
02		2128 N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-			27
03		2294 N	1511	-0-	-783	-0-	153	1	1358	2	N	-0-			27
04		2310 N	436	-0-	-1874	-0-	70	1	366	2	N	-0-			27
05		1550 N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-			27
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			27
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098				
02		2800 N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40			80
							44	9							
03		2209 N	2141	-0-	-68	-0-	217	1	1924	2	N	-0-			80
04		2430 N	1829	-0-	-601	-0-	293	1	1536	2	N	-0-			80
05		2604 X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-			80
06		2520 X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-			80
07		2604 X	892	-0-	-1712	-0-	892	2			N	-0-			80

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122				
02		2800 N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-			32
03		3100 N	2897	-0-	-203	287	489	1	2408	2	N	-0-			32
04		2340 X	793	-0-	-1547	-0-	90	1	694	2	N	8			40
							9	9							
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	541	1	2730	2	N	20			60
							22	9							
06		2340 X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-			60
07		2418 X	2248	-0-	-170	-0-	364	1	1884	2	N	-0-			60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-			35
03	465 N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-			35
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			35
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			35
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-			112
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-			112
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			112
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			112
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019 - P/A 04/15/19

CL&F OPERATING LLC 154789
 CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10356

02	140 N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 10700 - 14360

02	7728 X	7708	-0-	-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34			211
						37	9							
03	8711 X	8319	-0-	-392	-0-	340	1	7979	2	Y	-0-			211
04	8430 X	7954	-0-	-476	-0-	325	1	7629	2	Y	-0-			211
05	8711 X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-			211
06	8250 X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-			211
07	8525 X	7640	-0-	-885	-0-	312	1	7328	2	Y	-0-			211

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

02	840 N	640	-0-	-200	-0-	36	1	533	2	N	9			67
						61	3	10	9					
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-			67
						94	3							
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	N	-0-			67
						91	3							
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-			67
						75	3							
06	960 N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-			67
						93	3							
07	992 N	504	-0-	-488	-0-	26	1	389	2	N	16			83
						71	3	18	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LP												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT												
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
//CONT.// 170040												
WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-	48
						60	3					
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	9 43 1	14
						43	3	10	9			
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	15	1	231	2	N	-0-	14
						26	3					
05	682 N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-	14
						28	3					
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-	14
						22	3					
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	157	2	N	-0-	14
						29	3					
WOODS "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117												
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10	80
						209	3	11	9			
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	134	1	1978	2	N	7	87
						222	3	8	9			
04	2070 X	1996	-0-	-74	-0-	113	1	1690	2	N	3 68 1	22
						190	3	3	9			
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-	22
						229	3					
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11	33
						362	3	12	9			
*07	3100 N	3597	-0-	497	497	193	1	2872	2	N	5	38
						526	3	6	9			
WOODS "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045												
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-	26
						39	3					
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	11	1	157	2	N	-0-	26
						17	3					
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12	38
						26	3	13	9			
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-	38
						33	3					
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	12	50
						36	3	13	9			
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	2	52
						63	3	2	9			
WOODS "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030												
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	5	88
						32	3	6	9			
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-	88
						17	3					
04	330 N	183	-0-	-147	-0-	11	1	155	2	N	-0-	88
						17	3					
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	13	1	188	2	N	-0-	88
						21	3					
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	7	95
						46	3	8	9			
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	3	98
						67	3	3	9			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	68 1	1006 2	N	9		92
						115 3	10 9				
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	92 1	1359 2	N	13		105
						153 3	14 9				
04	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	74 1	1101 2	N	3		108
						124 3	3 9				
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	92 1	1334 2	N	5		113
						149 3	6 9				
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	71 1	1018 2	N	11	67 1	57
						125 3	12 9				
07	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	56 1	839 2	N	10		67
						154 3	11 9				

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141		
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53 1	780 2	N	19		72
						89 3	21 9				
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	70 1	1025 2	N	11		83
						115 3	12 9				
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107 1	1595 2	N	10		93
						179 3	11 9				
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	74 1	1089 2	N	15		108
						123 3	17 9				
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	67 1	977 2	N	14		122
						121 3	15 9				
*07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	86 1	1283 2	N	7	107 1	22
						235 3	8 9				

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893		
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	138 1	2015 2	N	25		135
						229 3	28 9				
03	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	99 1	1467 2	N	12		147
						165 3	13 9				
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	97 1	1454 2	N	13	113 1	47
						164 3	14 9				
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	144 1	2106 2	N	16		63
						236 3	18 9				
06	1680 N	1177	-0-	-503	-0-	68 1	978 2	N	9		72
						121 3	10 9				
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	129 1	1935 2	N	13		85
						356 3	14 9				

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041		
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	102 1	1486 2	N	15		87
						169 3	17 9				
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90 1	1334 2	N	5		92
						151 3	6 9				
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	107 1	1594 2	N	16		108
						179 3	18 9				
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	119 1	1735 2	N	4		112
						194 3	4 9				
06	1530 N	1348	-0-	-182	-0-	78 1	1125 2	N	5	97 1	20
						139 3	6 9				
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118 1	1760 2	N	13		33
						323 3	14 9				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1 39 3	339 2 7 9	N	6	88
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	33 1 55 3	487 2 8 9	N	7	95
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1 41 3	367 2	N	-0-	95
05	465 N	145	-0-	-320	-0-	9 1 13 3	123 2	N	-0-	95
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1 65 3	525 2 2 9	N	2	97
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32 1 89 3	482 2	N	-0- 74 1	23

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70 1 117 3	1024 2 6 9	N	5	88
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	69 1 113 3	1012 2 4 9	N	4	92
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	65 1 111 3	980 2 1 9	N	1	93
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	84 1 138 3	1229 2 13 9	N	12	105
06	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	65 1 116 3	939 2 8 9	N	7	112
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	71 1 197 3	1068 2 1 9	N	1	113

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082		
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51 1 84 3	741 2	N	-0-	94
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1 59 3	528 2	N	-0- 44 1	50
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1 50 3	438 2	N	-0-	50
05	775 N	570	-0-	-205	-0-	33 1 54 3	483 2	N	-0-	50
06	600 N	496	-0-	-104	-0-	29 1 51 3	416 2	N	-0-	50
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	22 1 60 3	326 2	N	-0-	50

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057		
02	2800 N	2824	-0-	24	24	162 1 269 3	2365 2 28 9	N	25	180
03	1896 N	1872	-0-	-24	-0-	106 1 178 3	1576 2 12 9	N	11 173 1	18
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76 1 128 3	1138 2 8 9	N	7	25
05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	147 1 241 3	2150 2 22 9	N	20	45
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	169 1 300 3	2433 2 25 9	N	23	68
*07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	171 1 468 3	2551 2 13 9	N	12	80

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	486	-0-	-270	-0-	28	1 409	2 N	2			42
						47	3 2	9				
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1 899	2 N	10			52
						101	3 11	9				
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1 879	2 N	5			57
						99	3 6	9				
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1 1017	2 N	5			62
						114	3 6	9				
06	1050 N	724	-0-	-326	-0-	42	1 602	2 N	5			67
						74	3 6	9				
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1 915	2 N	8			75
						168	3 9	9				

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058				
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	12	1 181	2 N	-0-			33
						21	3 3					
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1 149	2 N	-0-			33
						17	3 3					
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1 242	2 N	-0-			33
						27	3 3					
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	9	1 135	2 N	-0-			33
						15	3 3					
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	4	1 60	2 N	-0-			33
						8	3 3					
07	310 N	84	-0-	-226	-0-	5	1 67	2 N	-0-			33
						12	3 3					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096				
02	3052 X	2490	-0-	-562	-0-	143	1 2091	2 N	16			153
						238	3 18	9				
03	3379 X	2698	-0-	-681	-0-	154	1 2273	2 N	14	97	1	70
						256	3 15	9				
04	3090 X	2667	-0-	-423	-0-	151	1 2260	2 N	2			72
						254	3 2	9				
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1 2542	2 N	15			87
						286	3 17	9				
06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	153	1 2216	2 N	23			110
						274	3 25	9				
07	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	131	1 1956	2 N	10			120
						359	3 11	9				

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086				
02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1 9606	2 N	56			88
						1093	3 62	9				
03	11315 X	10286	-0-	-1029	-0-	44	1 9151	2 N	57			145
						1028	3 63	9				
04	10890 X	10233	-0-	-657	-0-	40	1 9065	2 N	98	192	1	51
						1020	3 108	9				
05	11315 X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1 8909	2 N	24			75
						999	3 26	9				
06	10950 X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1 8185	2 N	67			142
						1011	3 74	9				
07	11315 X	9754	-0-	-1561	-0-	19	1 8165	2 N	65	182	1	25
						1498	3 72	9				

BLOCKER (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
GROSS		WELL #:		1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PARISH, JOSEPH		WELL #:		1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991					
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2		Y	-0-			50	
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			50	
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24	74	1	-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-	
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-	
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-	

GROSS		WELL #:		2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916					
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1	-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-	
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	51	1	-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-	
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-	
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-	

GROSS		WELL #:		3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936					
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1	-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-	
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2169	2	121	9	Y	110	110	1	-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-	
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-	
*07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-	

PARISH, JOSEPH		WELL #:		2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938					
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-	
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-	
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2006	2	114	9	Y	104	104	1	-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-	
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-	
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-	

GROSS		WELL #:		4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259					
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-	
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-	
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-	
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41			114
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2865	3	25	9	N	23	127	1	10
04	3000 N	3831	-0-	831	831	3821	3	10	9	N	9			19
05	3100 N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-			19
06	3000 N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35			54
*07	5049 X	2774	-0-	-2275	-0-	2767	3	7	9	N	6			60

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			39
03	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1198	3	4	9	N	4	4	8	39
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			39
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			39
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			39
07	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-			39

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46			64
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1	16
04	2100 N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-			16
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30			46
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			46
*07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			46

KEM ENERGY, INC. 455126
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1	69
03	3100 N	3220	-0-	120	120	3189	2	31	9	Y	28	5	5	92
04	2194 N	2074	-0-	-120	-0-	2070	2	4	9	Y	4			96
05	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22			118
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31			149
*07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	Y	8			157

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

02	1176 N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-		1	5		11
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	926	2	1	9	Y	1					12
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14
*07	961 N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					16

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

02	784 N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	Y	20	5	5			59
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					61
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900 N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93
*07	620 N	584	-0-	-36	-0-	575	2	9	9	Y	8					101

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

02	3528 X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2					48
04	4080 X	3175	-0-	-905	-0-	3162	2	13	9	N	12					60
05	4216 X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470 X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88
*07	4619 X	3754	-0-	-865	-0-	3745	2	9	9	N	8					96

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
 DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					169
04	960 N	900	-0-	-60	-0-	898	2	2	9	N	2					171
05	1271 N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285															
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-			20
03		465 N	373	-0-	-92	-0-	44	1	329	2	N	-0-			20
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	N	-0-			20
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-			20
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-			20
07		1023 N	843	-0-	-180	-0-	129	1	714	2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218															
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-			100
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	422	1	1774	2	N	-0-			100
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	407	1	1648	2	N	-0-			100
05		2139 N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-			100
06		2130 N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-			100
07		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	399	1	1671	2	N	-0-			100

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275															
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-			7
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	2	Y	42			49
							46	9							
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	Y	49			98
							54	9							
05		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1	13
							29	9							
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-			13
07		1240 N	905	-0-	-335	-0-	153	1	752	2	Y	-0-			13

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408															
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-			32
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	314	1	2355	2	Y	-0-			32
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-			32
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-			32
06		2340 N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-			32
07		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	38			107
						42	9							
03	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	353	1	1433	2	Y	88			195
						97	9							
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	343	1	1392	2	Y	20	176	1	39
						22	9							
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-			39
06	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-			39
*07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	376	1	1575	2	Y	-0-			39

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221														
02	2520 X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-			269
03	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	372	1	2241	2	N	-0-			269
04	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	387	1	2167	2	N	-0-			269
05	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-			269
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-			269
07	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	463	1	1969	2	N	-0-			269

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390														
02	2240 N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-			33
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	274	1	2058	2	Y	-0-			33
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	227	1	1868	2	Y	-0-			33
05	2480 N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-			33
06	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-			33
*07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	2	Y	-0-			33

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269														
02	1176 N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-			12
03	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	128	1	950	2	Y	8			20
						9	9							
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	123	1	1001	2	Y	10			30
						11	9							
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1	3
						7	9							
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-			3
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1197	2	Y	-0-			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247																	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-					138
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	214	1	1254	2	Y	-0-					138
04		1140 N	935	-0-	-205	-0-	138	1	797	2	Y	-0-					138
05		1178 N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06		1140 N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138
07		961 N	565	-0-	-396	-0-	110	1	455	2	Y	-0-					138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297																	
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-					8
03		1426 N	1253	-0-	-173	-0-	146	1	1098	2	Y	8					16
							9	9									
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	10					26
							11	9									
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3
07		1364 N	924	-0-	-440	-0-	141	1	783	2	Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186																	
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-					166
03		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	157	1	976	2	Y	-0-					166
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					166
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166
07		1333 N	922	-0-	-411	-0-	171	1	751	2	Y	-0-					166

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
BELL, C. W. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	096271	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10025 -	10284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1148 N	853	-0-	-295	-0-	59 1	793 2	N	1	1 8		89
							1 9						
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	61 1	893 2	N	13			102
							14 9						
04		1050 N	839	-0-	-211	-0-	49 1	754 2	N	33			135
							36 9						
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74 1	1105 2	N	5	1 8		139
							6 9						
06		930 N	792	-0-	-138	-0-	48 1	744 2	N	-0-			139
*07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58 1	974 2	N	-0-			139
FIELDS, ISAIAH JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	096850	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10396	PERF. 8935 -	9237
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	394 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	-0-			-0-
*07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	32 1	543 2	Y	-0-			-0-
MOHON GU				WELL #:	1	RRCID ->	097644	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 8940 -	8982
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	46 1	533 2	Y	12	18 1		18
							13 9						
03		620 N	319	-0-	-301	-0-	27 1	292 2	Y	-0-			18
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	697 2	124 9	Y	113	46 1		85
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	792 2	95 9	Y	86	61 1	1 8	109
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			109
07		837 N	523	-0-	-314	-0-	512 2	11 9	Y	10			119
COOK GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10054 -	10229
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAYNES, R. W. GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10011 -	10175
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100728	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9845 -	10122
02		280 N	126	-0-	-154	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2 8	-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	Y	4	4 8	-0-
04	2490 N	1501	-0-	-989	-0-	91	1	1409	2	Y	1	1 8	-0-
05	2356 N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-		-0-
*07	2150 N	2008	-0-	-142	-0-	112	1	1896	2	Y	-0-		-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224													
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152													
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		32
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		32
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		32
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		32
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		32
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158													
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42		72
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		72
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		72
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-		72
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		72
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 199015		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287								
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	55	5	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019																

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	1	1	8			60
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	75	1	762	2	N	1	1	8			60
05	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	136	1	1160	2	N	58	90	1	1	8	27

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010								
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
03	775 N	388	-0-	-387	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					60
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	658	2	110	9	Y	100	57	1			103
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71
07	775 N	613	-0-	-162	-0-	593	2	20	9	Y	18					89

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19	2	N	-0-					97
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					97
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73	2	N	-0-					97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992								
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362	2	Y	-0-	137	1			106
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55 1	390	2	Y	-0-	3				109
							3 9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	409	2	Y	145					254
							160 9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65 1	454	2	Y	-0-					254
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64 1	434	2	Y	-0-	159	1			95
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	62 1	439	2	Y	-0-					95

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10082 - 10262						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	71 1	815 2	N		-0-					151
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	65 1	703 2	N		-0-					151
04		930 N	718	-0-	-212	-0-	62 1	656 2	N		-0-					151
05		961 N	793	-0-	-168	-0-	69 1	724 2	N		-0-					151
06		750 N	691	-0-	-59	-0-	61 1	630 2	N		-0-					151
07		744 N	620	-0-	-124	-0-	57 1	563 2	N		-0-					151

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9212 - 10258						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9286 - 10453						
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y		-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10065						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10234						
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	100 1	1150 2	N		113					141
03		1364 N	962	-0-	-402	-0-	124 9	869 2	N		11	125 1				27
04		1110 N	952	-0-	-158	-0-	82 1	870 2	N		-0-					27
05		1364 N	941	-0-	-423	-0-	82 1	859 2	N		-0-					27
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	99 1	1025 2	N		-0-					27
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	95 1	939 2	N		-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10004 - 10083						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MOHON GU		WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	160 1	1860 2	Y	23	97 1	94
03	2418 N	1359	-0-	-1059	-0-	25 9					
04	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	114 1	1245 2	Y	-0-		94
05	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2037 2	119 9	Y	108	71 1	131
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	2020 2	102 9	Y	93	79 1	144
07	2232 N	1812	-0-	-420	-0-	1789 2		Y	-0-	1 8	144
						1777 2	35 9	Y	32		176

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOHON GU		WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	101	-0-	-169	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	109	-0-	-221	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-		-0-

MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370			
02	616 N	228	-0-	-388	-0-	18 1	210 2	Y	-0-	4 1	3
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		3
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260			
02	1064 N	1008	-0-	-56	-0-	81 1	925 2	N	2	2 8	27
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2 9					
04	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	92 1	988 2	N	1	1 8	27
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	93 1	988 2	N	1	1 8	27
07	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1 9					
						112 1	1171 2	N	40		67
						44 9					
						100 1	1039 2	N	3	3 8	67
						3 9					
						102 1	1004 2	N	1	1 8	67
						1 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	4	4	8		16
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	7	16	1	7 8	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	4	4	8		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	185	2	Y	5	5	8		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	4	4	8		-0-
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	12	1	120	2	Y	3	3	8		-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242						
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8		27
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	2	N	-0-				27
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1886	2	N	4	4	8		27
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8		27
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8		57
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	N	2	2	8		57

DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214						
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-				25
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	3	3	8		25
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-				25
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-				25
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-				25
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-				25

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242						
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-				72
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-				72
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-				72
05	372 N	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	N	-0-				72
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				72
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-				72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2235	2	21	9	Y	19
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-
06		2190 N	2035	-0-	-155	-0-	2034	2	1	9	Y	1
07		2201 N	1976	-0-	-225	-0-	1975	2	1	9	Y	1

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240												
02		1092 N	488	-0-	-604	-0-	488	2			N	-0-
03		744 N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-
04		570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-
05		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12
07		465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194												
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-
05		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-
06		600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-
07		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197												
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1
05		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-
06		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14
07		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1014	2	1	9	N	1

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242												
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10
05		2170 N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10
06		2100 N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9
07		2170 N	1871	-0-	-299	-0-	1863	2	8	9	N	7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	-0-
03		3100 N	3319	-0-	219	219	3305	2	14	9	N	-0-
04		3000 N	3001	-0-	-1	220	2988	2	13	9	N	-0-
05		2959 N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	-0-
06		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	-0-
*07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	N	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244												
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	-0-
03		2046 N	1508	-0-	-538	-0-	1486	2	22	9	N	-0-
04		1620 N	1300	-0-	-320	-0-	1282	2	18	9	N	-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	-0-
06		1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	-0-
07		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1233	2	10	9	N	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302												
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-
05		2449 N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-
06		2430 N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-
07		2511 N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			N	-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214												
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	25
							1	9				
03		961 N	644	-0-	-317	-0-	63	1	580	2	N	25
							1	9				
04		1110 N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	25
							1	9				
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	25
							1	9				
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	25
							3	9				
07		868 N	563	-0-	-305	-0-	59	1	503	2	N	25
							1	9				

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242												
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	28
							6	9				
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	N	28
							1	9				
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	28
							4	9				
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	2	N	28
							3	9				
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	N	28
							1	9				
*07		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	234	1	2002	2	N	28
							2	9				

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212														
02	1092 N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8	114
03	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8	114
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8	114
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8	114
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	1	8	137
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1132	2	2	9	N	2	97	1	1 8 41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164														
02	1596 N	1592	-0-	-4	-0-	134	1	1456	2	N	2	2	8	27
						2	9							
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1440	2	N	4	4	8	27
						4	9							
04	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	148	1	1500	2	N	3	3	8	27
						3	9							
05	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526	2	N	5	5	8	27
						6	9							
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	2	N	61	35	1	1 8 52
						67	9							
07	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	177	1	1512	2	N	1	1	8	52
						1	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238														
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
03	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288														
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6	6	0	-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	0	-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	15	0	-0-
*07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11	11	0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324														
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0	-0-
03	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	1088	2	9	9	N	8	8	0	-0-
04	1680 N	951	-0-	-729	-0-	944	2	7	9	N	6	6	0	-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	9	0	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	11	0	-0-
*07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	6	0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998	2	N	-0-		-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

02	2380 N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7 9 N	6	6 8	110
03	2635 N	2165	-0-	-470	-0-	2135	2	30 9 N	27	2 8	135
04	2550 N	2275	-0-	-275	-0-	2273	2	2 9 N	2	109 1 8	27
05	2604 N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1 9 N	1	1 8	27
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6 9 N	5	2 8	30
07	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2328	2	9 9 N	8	1 8	37

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

02	252 N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58 9 N	53		80
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9 N	3	3 8	80
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1 9 N	1	1 8	80
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9 N	1	1 8	80
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3 9 N	3	56 1	27
07	341 N	156	-0-	-185	-0-	155	2	1 9 N	1	1 8	27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2 9 N	2	2 8	90
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1 9 N	1	1 8	90
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1 9 N	1	1 8	90
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9 N	2	2 8	90
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66 9 N	60	124 1	26
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	469	2	1 9 N	1	1 8	26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

02	1540 N	1476	-0-	-64	-0-	1473	2	3 9 N	3	3 8	94
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3 9 N	3	3 8	94
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1539	2	63 9 N	57	1 8	150
05	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3 9 N	3	3 8	150
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1 9 N	1	1 8	150
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1582	2	55 9 N	50	171 1 2 8	27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

02	4144 X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2		-0-		100
03	4588 X	4297	-0-	-291	-0-	4296	2	1 9 N	1	1 8	100
04	4440 X	4227	-0-	-213	-0-	4164	2	63 9 N	57	3 8	154
05	4433 X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56 9 N	51	176 1 2 8	27
06	4290 X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6 9 N	5	5 8	27
07	4433 X	4182	-0-	-251	-0-	4181	2	1 9 N	1	1 8	27

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10360			
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985 2	Y	-0-		43
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1156 2	34 9 Y	31	63 1	11
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	Y	-0-		11
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653 2	Y	-0-		11
07	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784 2	Y	-0-		11

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256			
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20 1	215 2 N	-0-		65
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26 1	240 2 N	-0-		65
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 2 N	-0-		65
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	251 2 N	-0-		65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26 1	237 2 N	-0-		65
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	26 1	221 2 N	-0-		65

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		125
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	1 9 N	1	1 8	125
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		125
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024 2	1 9 N	1	1 8	125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937 2	51 9 N	46	145 1	26
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971 2	1 9 N	1	1 8	26

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425			
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1622 2	20 9 Y	18	1 8	82
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773 2	19 9 Y	17	2 8	97
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815 2	8 9 Y	7		104
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879 2	2 9 Y	2	1 8	105
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734 2	10 9 Y	9		114
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575 2	Y	-0-	86 1	28

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9464 X	8824	-0-	-640	-0-	504	1	8309	2	N	10	141
03	10478 X	9955	-0-	-523	-0-	558	1	9305	2	N	84	27
04	10050 X	9764	-0-	-286	-0-	540	1	9168	2	N	51	60
05	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	558	1	9380	2	N	139	27
06	9660 X	9593	-0-	-67	-0-	540	1	9034	2	N	17	27
07	10075 X	10058	-0-	-17	-0-	558	1	9421	2	N	72	89

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
02	13608 X	13202	-0-	-406	-0-	1051	1	12059	2	Y	84	132
03	15066 X	14589	-0-	-477	-0-	1238	1	13343	2	Y	7	132
04	14580 X	13741	-0-	-839	-0-	1172	1	12480	2	Y	81	28
05	14880 X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	28
06	14160 X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	28
07	14632 X	14336	-0-	-296	-0-	1316	1	13014	2	Y	5	28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036												
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	1	-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858												
02	15120 X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1	50
03	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	1986	1	14054	2	Y	-0-	50
04	15510 X	15400	-0-	-110	-0-	1853	1	13472	2	Y	68	58
05	16027 X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-	58
06	15510 X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-	58
*07	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	2024	1	14463	2	Y	2	60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14952 X	14232	-0-	-720	-0-	840 1	13341 2	Y	46	7 8		199
03	16554 X	15747	-0-	-807	-0-	51 9	930 1	14798 2	Y	17	172 1 16 8	28
04	16110 X	14630	-0-	-1480	-0-	19 9	900 1	13640 2	Y	82	20 8	90
05	16647 X	15050	-0-	-1597	-0-	90 9	930 1	14048 2	Y	65	15 8	140
06	16110 X	14921	-0-	-1189	-0-	72 9	900 1	13987 2	Y	31	102 1 13 8	56
07	15748 X	15719	-0-	-29	-0-	34 9	930 1	14772 2	Y	15	15 8	56

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404												
02	28672 X	27277	-0-	-1395	-0-	27157 2	120 9	N	109	19 8		214
03	31744 X	28705	-0-	-3039	-0-	28549 2	156 9	N	142	186 1	20 8	150
04	30240 X	28610	-0-	-1630	-0-	28513 2	97 9	N	88	180 1	5 8	53
05	31248 X	28801	-0-	-2447	-0-	28683 2	118 9	N	107	13 8		147
06	30240 X	27153	-0-	-3087	-0-	27106 2	47 9	N	43	13 8		177
07	30194 X	27034	-0-	-3160	-0-	27028 2	6 9	N	5	5 8		177

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108												
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			2
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			2
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			2
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			2
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 2	1 9	Y	1	1 8		2
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228												
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	262 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	7 1	184 2	Y	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	163 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	7 1	222 2	Y	1	1 8		-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	1 9	98 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3 1		Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18 1	2	447 2	2 1	1
						2 9				
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	20 1	2	549 2	3 1	-0-
						2 9				
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	20 1	2	646 2	2 1	1
						3 9				
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	23 1	2	703 2	2 1	1 8
						3 9				
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	21 1	2	701 2	3 1	-0-
						2 9				
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996		
02	3136 X	3108	-0-	-28	-0-	78 1	2	3017 2	15 1	13
						13 9				
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	80 1	2	3451 2	11 1	15
						14 9				
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	79 1	2	3528 2	21 1	13
						21 9				
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	87 1	2	3730 2	12 1	21
						22 9				
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	91 1	2	3823 2	17 1	21
						19 9				
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					21
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116		
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	2			-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	2			-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	2			-0-
05	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	2102 2	2			-0-
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089 2	2			-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454		
02	2744 X	2195	-0-	-549	-0-	2195 2	2			-0-
03	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	2522 2	2			-0-
04	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	2330 2	2			-0-
05	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	2247 2	2			-0-
06	2460 X	2094	-0-	-366	-0-	2094 2	2			-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-	-0-	
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-	-0-	
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-	-0-	
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-	-0-	
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-	-0-	
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070			
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-	-0-	
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-	-0-	
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-	-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		Y	-0-	-0-	
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	-0-	
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466			
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	-0-	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	-0-	
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	310 2		Y	-0-	-0-	
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		Y	-0-	-0-	
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034			
02	1428 N	1393	-0-	-35	-0-	1393 2		Y	-0-	-0-	
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-	-0-	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-	-0-	
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		Y	-0-	-0-	
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804			
02	2520 X	2494	-0-	-26	-0-	63 1	2417 2	Y	13	15 1	14
						14 9					
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	79 1	3402 2	Y	17	12 1	19
						19 9					
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	75 1	3354 2	Y	24	27 1	16
						26 9					
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	78 1	3345 2	Y	24	15 1	25
						26 9					
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	83 1	3469 2	Y	21	20 1	26
						23 9					
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		26

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2828 X	2772	-0-	-56	-0-	70 1	2695 2	Y	6	7 1	6
						7 9					
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	75 1	3269 2	Y	7	5 1	8
						8 9					
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	69 1	3093 2	Y	10	11 1	7
						11 9					
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	76 1	3286 2	Y	11	7 1	11
						12 9					
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	71 1	2963 2	Y	8	9 1	10
						9 9					
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		10

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2		12
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	165 2	4 9	Y	4		16
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-		16
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	148 2	8 9	Y	7		23
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	128 2	11 9	Y	10	7 8	26
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		26

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086			
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1040 2	14 9	Y	13		137
03	930 N	544	-0-	-386	-0-	531 2	13 9	Y	12		149
04	1020 N	26	-0-	-994	-0-	26 2		Y	-0-		149
05	1178 N	37	-0-	-1141	-0-	35 2	2 9	Y	2		151
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1441 2	36 9	Y	33		184
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		184

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 276958		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599		
02	22064 X	20016	-0-	-2048	-0-	20016 2	N	-0-		-0-
03	24428 X	19733	-0-	-4695	-0-	19733 2	N	-0-		-0-
04	21390 X	17063	-0-	-4327	-0-	17063 2	N	-0-		-0-
05	28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	28959 2	N	-0-		-0-
06	26408 X	26408	-0-	-0-	-0-	26408 2	N	-0-		-0-
07	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 282977		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196		
02	34748 X	32060	-0-	-2688	-0-	31971 2	89 9 Y	81	64 1	86
03	38471 X	34914	-0-	-3557	-0-	34820 2	94 9 Y	85	70 1	101
04	37230 X	32732	-0-	-4498	-0-	32549 2	183 9 Y	166	139 1	74
05	37882 X	34041	-0-	-3841	-0-	34006 2	35 9 Y	32	71 1	35
06	34350 X	32134	-0-	-2216	-0-	32106 2	28 9 Y	25	28 1	32
07	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-		Y	NO RPT		32

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634		
02	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13276 2	32 9 Y	29	22 1	31
03	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	16428 2	39 9 Y	35	26 1	40
04	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	14988 2	50 9 Y	45	55 1	30
05	14725 X	13782	-0-	-943	-0-	13756 2	26 9 Y	24	29 1	25
06	14790 X	13182	-0-	-1608	-0-	13161 2	21 9 Y	19	20 1	24
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-		Y	NO RPT		24

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745		
02	75152 X	65516	-0-	-9636	-0-	65471 2	45 9 Y	41	41 1	44
03	99696 X	67566	-0-	-32130	-0-	67521 2	45 9 Y	41	36 1	49
04	80520 X	61753	-0-	-18767	-0-	61695 2	58 9 Y	53	67 1	35
05	81964 X	66314	-0-	-15650	-0-	66235 2	79 9 Y	72	33 1	74
06	71070 X	61370	-0-	-9700	-0-	61304 2	66 9 Y	60	58 1	74
07	72540 X	NO RPT	-0-	-72540	-0-		Y	NO RPT	2 8	74

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		14074							
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		14074							
BLALOCK		WELL #: 4		RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856			
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1104 2	11 9	N	10	203	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015 2	11 9	N	10	63	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194 2	17 9	N	15	78	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392 2	19 9	N	17	95	
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1233 2	17 9	N	15	110	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110	

BOWLES ENERGY, INC.		084097		14074							
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475			
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-	-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		N	-0-	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		14074							
COX		WELL #: 3-C		RRCID -> 145824		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
HAYNES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		952 N	699	-0-	-253	-0-	145 1	554 2	N	-0-		27
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	145 1	1936 2	N	-0-		27
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	145 1	1227 2	N	-0-		27
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	145 1	958 2	N	-0-		27
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	145 1	1577 2	N	29		56
07		1426 N	929	-0-	-497	-0-	145 1	778 2	N	5		61
							32 9					
							6 9					

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976									
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 - 10154	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6518 - 6524	
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	63 1	771 2	N	3		167
							3 9					
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	51 1	575 2	N	3		170
							3 9					
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	757 2	9 9	N	8		178
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 2	10 9	N	9		187
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	943 2	3 9	N	3		190
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		190

RUTLAND		WELL #:	2	RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	6400 - 6405	
02		1624 X	1186	-0-	-438	-0-	205 1	981 2	Y	-0-		-0-
03		2201 X	1233	-0-	-968	-0-	219 1	1014 2	Y	-0-		-0-
04		2130 X	892	-0-	-1238	-0-	189 1	703 2	Y	-0-		-0-
05		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	633 1	6603 2	Y	15		15
							17 9					
06		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	557 1	5407 2	Y	51		66
							56 9					
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	519 1	3997 2	Y	5		71
							6 9					

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)		09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 278053		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 5616 - 5763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447												
C.C. FORBES		WELL #: 1		RRCID -> 226703		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5770 - 5806				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES		WELL #: 2		RRCID -> 233312		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5790				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534												
DAVIS SWD		WELL #: 2RR		RRCID -> 224708		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5612 - 5864				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 284771		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 6134 - 6138				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 286163		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6187 - 6833				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 2-T		RRCID -> 138807		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282403		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 194431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708								
DEUTSCH		WELL #: 1														
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					40
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-					40
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 170836		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502								
BALDWIN HEIRS		WELL #: 1														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 136971		COMPL. DATE 08/05/1990		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548								
JUSTICE, LUCILLE		WELL #: 1														
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38				83
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	Y	66				149
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1168	2	83	9	Y	75				224
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1		77
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32				109
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1015	2	61	9	Y	55				164

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		RRCID -> 155214		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641								
KEYS, WARREN		WELL #: 1														
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016

 BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

 DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

 BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

02		2968 X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			N	-0-			49
03		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			49
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			49
05		1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-			49
06		1140 X	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-			49
07		1178 X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-			49

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

 BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41 1	498 2	N	6			8
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	7 9	570 2	N	7			15
04	660 N	462	-0-	-198	-0-	8 9		N	-0-			15
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	462 2	3 9	N	3			18
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	522 2	4 9	N	4			22
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			22
						783 2						

 DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	305 1	3738 2	N	34	186 1		55
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	37 9	3548 2	N	3			58
04	3840 X	3606	-0-	-234	-0-	314 1	10 9	N	9			67
05	4526 X	3961	-0-	-565	-0-	3 9	9 9	N	8			75
06	4380 X	4037	-0-	-343	-0-	3596 2		N	-0-			75
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			75
						4037 2						
						4752 2						

 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

 JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

02	SHUT IN	49	-0-	49	56	4 1	45 2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	148	-0-	148	204	12 1	136 2	N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	10			10
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			10
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			10
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			10

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924	366	-0-	-558	972	366	2		N	-0-			-0-
03	1023	675	-0-	-348	624	675	2		N	-0-			-0-
04	990	579	-0-	-411	213	579	2		N	-0-			-0-
05	1262	1036	-0-	-226	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
06	990	378	-0-	-612	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	682 #	368	-0-	-314	-0-	368	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			58
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			58
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2		N	-0-			58
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			58
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1 9	Y	1	1 8		34
03	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1274	2	20 9	Y	18	34 1	1 8	17
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13 9	Y	12			29
05	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2		Y	-0-			29
06	1260 N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13 9	Y	12			41
07	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15 9	Y	14			55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			156
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1	25
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			25
*05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664															
02		1848 X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-			35
03		1767 X	1584	-0-	-183	-0-	1540	2	44	9	N	40			75
04		1710 X	1545	-0-	-165	-0-	1526	2	19	9	N	17			92
05		1767 X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30			122
06		1530 X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12			134
07		1612 X	1503	-0-	-109	-0-	1491	2	12	9	N	11	1	8	144

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749															
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584															
02		1092 N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-			20
03		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	Y	1	10	1	11
04		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1078	2	1	9	Y	1			12
05		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1			13
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			13
*07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			13

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654															
02		980 N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-			91
03		1240 N	992	-0-	-248	-0-	923	2	69	9	Y	63	126	1	28
04		960 N	859	-0-	-101	-0-	823	2	36	9	Y	33			61
05		930 N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-			61
06		960 N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45			106
07		899 N	625	-0-	-274	-0-	579	2	46	9	Y	42			148

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670															
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-			8
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1	3
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478															
02		3724 X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-			97
03		4123 X	2351	-0-	-1772	-0-	2348	2	3	9	N	3			100
04		3330 X	3168	-0-	-162	-0-	3162	2	6	9	N	5			105
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1			106
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-			106
*07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			106

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
GRAWARD OPERATING, INC. 326435										
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706										
02	672 N	1	-0-	-671	-0-	1	2	Y	-0-	4
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750										
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-	1
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-	1
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-	1
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339										
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740										
02	756 N	56	-0-	-700	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711										
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2	Y	-0-	2
03	14B2 EXT	19	-0-	19	43	19	2	Y	-0-	2
04	14B2 EXT	39	-0-	39	82	39	2	Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	700 N	2	-0-	-698	-0-	2	2			Y	-0-	2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677												
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-	6
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730												
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-	9
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	9
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	9
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793												
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2			2
03	3100 N	1571	-0-	-1529	2358	15	1	1550	2	Y	5	7	1	-0-
04	4232 X	1874	-0-	-2358	-0-	26	1	1842	2	Y	5	5	1	-0-
05	2945 X	2008	-0-	-937	-0-	33	1	1966	2	Y	8	8	1	-0-
06	2850 X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2			2
07	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	26	1	2044	2	Y	2			4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650														
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1			118
03	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	122	1	1608	2	Y	9	33	1	94
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	35			129
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	259	1	1622	2	Y	21	55	1	95
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31			126
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	Y	40	105	1	61

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647														
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-			25
03	1767 X	1409	-0-	-358	-0-	97	1	1290	2	Y	20	14	1	31
04	2280 X	201	-0-	-2079	-0-	18	1	171	2	Y	11	26	1	16
05	2356 X	177	-0-	-2179	-0-	23	1	147	2	Y	6	1	1	21
06	2280 X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	12	1	11
07	2201 X	1051	-0-	-1150	-0-	120	1	928	2	Y	3			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-			12
03	775 N	388	-0-	-387	-0-	27	1	352	2	Y	8	15	1	5
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1033	2	Y	2			7
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	121	1	758	2	Y	3	3	1	7
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1			8
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	Y	1	7	1	2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

02	1876 N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4			4
03	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1682	2	Y	8	12	1	-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	11	11	1	-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1684	2	Y	14	14	1	-0-
06	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4			4
07	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	15	1	1140	2	Y	4			8

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

02	3304 X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8			8
03	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	31	1	3201	2	Y	18	26	1	-0-
04	3540 X	2295	-0-	-1245	-0-	32	1	2238	2	Y	23	23	1	-0-
05	3627 X	2305	-0-	-1322	-0-	38	1	2232	2	Y	32	32	1	-0-
06	3180 X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8			8
07	3255 X	2183	-0-	-1072	-0-	27	1	2147	2	Y	8			16

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

02	196 N	131	-0-	-65	-0-	14	1	99	2	N	16			65
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	18	1	109	2	N	54	31	1	88
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	110	2	N	9			97
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	103	2	N	27	43	1	81
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-			81
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-			81

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			10
03	248 X	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	Y	3	10	1	3
04	240 X	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	Y	1			4
05	248 X	17	-0-	-231	-0-	1	9	14	2	Y	1			5
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	2	1			Y	-0-			5
*07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	2	Y	-0-	4	1	1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
02	1120 N	1091	-0-	-29	-0-	17	1	1063	2	Y	10			10
03	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	11	9	1414	2	Y	23	33	1	-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	25	9	1339	2	Y	28	28	1	-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	19	1	1842	2	Y	40	40	1	-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1431	2	Y	11			11
07	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	44	9	1143	2	Y	9			20
						23	1							
						12	9							
						15	1							
						10	9							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			32
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			32
04	240 X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			32
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	4	15	1	21
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	4	9	86	2	Y	-0-			21
07	124 X	99	-0-	-25	-0-	14	1	88	2	Y	-0-			21
						11	1							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1			34
03	1023 N	895	-0-	-128	-0-	61	1	810	2	Y	22	43	1	13
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	24	9	571	2	Y	7			20
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	623	2	Y	7	3	1	24
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	8	9	707	2	Y	5			29
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	115	1	645	2	Y	5	28	1	6
						6	9							
						83	1							
						6	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
02	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-			29
03	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	158	1	2096	2	Y	-0-	21	1	8
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-			8
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	324	1	2029	2	Y	80	46	1	42
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	88	9	2066	2	Y	-0-			42
*07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	336	1	2085	2	Y	-0-			42
						269	1							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1			16
03	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	153	1	2021	2	Y	6	6	1	16
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2102	2	Y	22			38
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	345	1	2167	2	Y	10	45	1	3
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7			10
*07	3100 N	3190	-0-	90	90	362	1	2813	2	Y	14	15	1	9

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
02	1428 X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5			5
03	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	12	1	1246	2	Y	11	16	1	-0-
04	1320 X	1102	-0-	-218	-0-	15	1	1072	2	Y	14	14	1	-0-
05	1364 X	1179	-0-	-185	-0-	19	1	1138	2	Y	20	20	1	-0-
06	1230 X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5			5
07	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	13	1	1037	2	Y	5			10

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
02	1540 X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6			6
03	1581 X	1544	-0-	-37	-0-	15	1	1514	2	Y	14	20	1	-0-
04	1500 X	1441	-0-	-59	-0-	20	1	1402	2	Y	17	17	1	-0-
05	1550 X	1504	-0-	-46	-0-	25	1	1453	2	Y	24	24	1	-0-
06	1500 X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6			6
07	1550 X	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1254	2	Y	6			12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
02	1960 X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1			1
03	2139 X	1945	-0-	-194	-0-	134	1	1778	2	Y	30	24	1	7
04	2070 X	1871	-0-	-199	-0-	173	1	1687	2	Y	10			17
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	280	1	1760	2	Y	16	7	1	26
06	1950 X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14			40
07	1953 X	1890	-0-	-63	-0-	213	1	1657	2	Y	18	48	1	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	94	1	1248	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1352	2	Y	45	27	1	18
						50	9							
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-			18
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1290	2	Y	-0-			18

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			27
03	775 X	301	-0-	-474	-0-	16	1	206	2	Y	72	51	1	48
						79	9							
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	41	55	1	34
						45	9							
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	949	2	Y	21	4	1	51
						23	9							
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1	36
						29	9							
07	1426 X	1186	-0-	-240	-0-	134	1	1044	2	Y	7			43
						8	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10718 - 10846

02	2800 N	2970	-0-	170	170	79	1	2862	2	N	26	52	1	5
						29	9							
03	3100 N	3183	-0-	83	253	49	1	3134	2	N	-0-	1	1	4
04	3000 N	2926	-0-	-74	179	66	1	2860	2	N	-0-			4
05	3119 X	2940	-0-	-179	-0-	83	1	2857	2	N	-0-			4
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-			4
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	68	1	2783	2	N	-0-			4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 10537

02	1428 N	1321	-0-	-107	-0-	167	1	1153	2	Y	1			12
						1	9							
03	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	95	1	1263	2	Y	7	5	1	14
						8	9							
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25			39
						28	9							
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1351	2	Y	15	47	1	7
						17	9							
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22			29
						24	9							
07	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	170	1	1322	2	Y	28	36	1	21
						31	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2113	-0-	-407	-0-	268 1	1845 2	Y	-0-			98
03	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	169 1	2230 2	Y	69	94 1		73
04	2550 X	2277	-0-	-273	-0-	76 9	1966 2	Y	100			173
05	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	201 1	2028 2	Y	36	158 1		51
06	2490 X	2357	-0-	-133	-0-	110 9	1980 2	Y	50			101
07	2480 X	2339	-0-	-141	-0-	323 1	2063 2	Y	9	64 1		46
						40 9						
						322 1						
						55 9						
						266 1						
						10 9						

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-			47
03	806 N	677	-0-	-129	-0-	47 1	627 2	Y	3	13 1		37
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	3 9	855 2	Y	11			48
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	88 1	793 2	Y	5	14 1		39
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	12 9	752 2	Y	3			42
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	127 1	792 2	Y	1	27 1		16
						6 9						
						122 1						
						3 9						
						102 1						
						1 9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-			-0-
03	682 N	162	-0-	-520	-0-	2 1	160 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6 1	342 2	Y	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	14 1	841 2	Y	-0-			-0-
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	11 1	809 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31 1	213 2	Y	-0-			139
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	16 1	213 2	Y	-0-			139
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	220 2	Y	-0-			139
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	37 1	232 2	Y	8	1 1		146
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9 9	313 2	Y	48	181 1		13
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	51 1	261 2	Y	-0-			13
						53 9						
						34 1						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2016 N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-			63
03		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	137	1	1811	2	N	-0-	46	1	17
04		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	183	1	1790	2	N	-0-			17
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	2	N	-0-	8	1	9
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-			9
07		2046 N	2015	-0-	-31	-0-	230	1	1785	2	N	-0-	1	1	8

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

02		1232 X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-			32
03		1364 X	1069	-0-	-295	-0-	71	1	936	2	Y	56	42	1	46
							62	9							
04		1230 X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	901	2	Y	32	48	1	30
							35	9							
05		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	164	1	1028	2	Y	15	4	1	41
							17	9							
06		1110 X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1	62
							101	9							
*07		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	17			79
							19	9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

02		924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

02		1540 N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-			109
03		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-	2	1	107
04		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	147	1	1437	2	N	-0-			107
05		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	195	1	1223	2	N	90	187	1	10
							99	9							
06		1620 N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-			10
07		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	151	1	1169	2	N	20			30
							22	9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

02		2268 X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8			8
							9	9							
03		2728 X	2250	-0-	-478	-0-	22	1	2208	2	Y	18	26	1	-0-
							20	9							
04		2640 X	1969	-0-	-671	-0-	27	1	1917	2	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
05		2728 X	1874	-0-	-854	-0-	31	1	1808	2	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
06		2190 X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8			8
							9	9							
07		2263 X	2036	-0-	-227	-0-	26	1	2001	2	Y	8			16
							9	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-			166
03		217 N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	2	N	-0-			166
04		210 N	143	-0-	-67	-0-	20	1	123	2	N	-0-			166
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	1			167
							1	9							
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1	111
							77	9							
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	13			124
							14	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720															
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			202
03		1209 X	583	-0-	-626	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1	201
04		840 X	166	-0-	-674	-0-	15	1	151	2	Y	-0-			201
05		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	142	1	893	2	Y	55	109	1	147
							61	9							
06		660 X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-			147
07		589 X	545	-0-	-44	-0-	62	1	483	2	Y	-0-			147

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370															
02		196 X	10	-0-	-186	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		217 X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		270 X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	N	-0-			-0-
05		279 X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508															
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1304	-0-	-277	-0-	12	1	1120	2	Y	156	156	1	-0-
							172	9							
04		1200 N	713	-0-	-487	-0-	11	1	702	2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1106	-0-	-258	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
*07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1489	2	Y	19			19
							21	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1628	2	Y	35	36 1 -0-
03	1891 X	1569	-0-	-322	-0-	39	9	1528	2	Y	15	2 1 13
04	1830 N	1220	-0-	-610	-0-	24	1	1187	2	Y	5	1 1 17
05	1891 N	1249	-0-	-642	-0-	17	9	1191	2	Y	22	39 1 -0-
06	1710 N	1067	-0-	-643	-0-	34	1	1029	2	Y	8	8
07	1271 N	946	-0-	-325	-0-	24	9	913	2	Y	10	18
						22	1					
						11	9					
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413												
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	-0-
03	744 X	47	-0-	-697	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85 1 -0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	2	Y	1	1 1 -0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1	9	1832	2	Y	-0-	-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	Y	1	1 1 -0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	-0-	-0-
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1	9	714	2	Y	-0-	-0-
						13	1					
						10	1					
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3 1	11 2		N	-0-			8
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	16 2		N	4	12 1		-0-
							4 9							
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17 2		N	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890														
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10 1		4
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1 1		3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			3
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-		3 1	120 2		N	-0-			3
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		12 1	419 2		N	-0-			3
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-		10 1	408 2		N	-0-			3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684														
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	76	76 1		-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	589 X	545	-0-	-44	-0-		10 1	535 2		Y	-0-			-0-
06	390 X	312	-0-	-78	-0-		5 1	304 2		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
*07	300 X	300	-0-	-0-	-0-		4 1	296 2		Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		11 1	71 2		Y	6	4 1		5
							7 9							
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		3 1	16 2		Y	-0-			5
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2		Y	-0-			5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			2
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	13	9 1		6
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-		36 1	355 2		Y	7	8 1		5
							8 9							
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-		50 1	316 2		Y	2	1 1		6
							2 9							
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-		25 1	157 2		Y	1	4 1		3
							1 9							
07	403 X	357	-0-	-46	-0-		41 1	314 2		Y	2			5
							2 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3		3
03	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	288	1	3815	2	Y	97	88 1	12
04	4140 X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-		12
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	597	1	3742	2	Y	18	27 1	3
06	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14		17
07	4216 X	4182	-0-	-34	-0-	475	1	3686	2	Y	19		36

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	317	-0-	317	-0-	22	1	288	2	Y	6		6
04	819 X	502	-0-	-317	-0-	45	1	439	2	Y	16	14 1	8
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	Y	4	3 1	9
06	390 X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12 1	10
07	527 X	304	-0-	-223	-0-	34	1	262	2	Y	7		17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

02	672 X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	744 X	515	-0-	-229	-0-	35	1	466	2	Y	13	10 1	3
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	7	6 1	4
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	Y	3	2 1	5
06	540 X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4 1	4
*07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2		6

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	856	-0-	-2089	-0-	9	1	846	2	N	1	1 1	-0-
04	2850 X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	580	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96 1	-0-
07	2232 X	167	-0-	-2065	-0-	2	1	165	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1	1
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	1			2
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	1	1	1	2
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-			2
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	1	2	1	1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

02	1568 N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1	-0-
03	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	16	1	1457	2	Y	1	1	1	-0-
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	22	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	20	1	1097	2	Y	1	1	1	-0-
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1	-0-
07	1457 N	1171	-0-	-286	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

02	1288 X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1356	-0-	-70	-0-	15	1	1340	2	Y	1	1	1	-0-
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1442	2	Y	-0-			-0-
05	1302 X	1155	-0-	-147	-0-	20	1	1098	2	Y	34	34	1	-0-
06	1290 X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-			-0-
07	1519 X	1078	-0-	-441	-0-	15	1	1063	2	Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

02	1064 N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-			67
03	1178 N	351	-0-	-827	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			67
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-			67
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	66	56	1	77
06	360 N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-			77
07	558 N	100	-0-	-458	-0-	11	1	89	2	Y	-0-			77

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2759 X	678	-0-	-2081	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	53	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	52	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3441 X	2372	-0-	-1069	-0-	32	1	2340	2	Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

02	T. A.	4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	N	-0-	5	1			-0-
03	T. A.	4254	-0-	4254	8781	46	1	4204	2	N	4	4	1			-0-
04	T. A.	3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	15043 X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
06	4650 X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
07	4805 X	3479	-0-	-1326	-0-	138	9	47	1	Y	1	1	1			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

02	420 N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	8					49
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	24	1	232	2	N	3					52
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	447	2	N	23	2	1			73
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	25	9			N	-0-					73
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	2					75

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

02	3554 X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
03	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	7	1	1			90
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	127					217
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	213	1	1339	2	Y	23	159	1			81
06	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
*07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	196	1	1524	2	Y	21					120

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	66 1	2181 2	Y	30	30	1	-0-	
						33 9							
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	34 1	2174 2	Y	18	18	1	-0-	
						20 9							
04	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	44 1	1915 2	Y	16	16	1	-0-	
						18 9							
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	57 1	1959 2	Y	16	16	1	-0-	
						18 9							
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	55 1	1987 2	Y	9	1	1	8	
						10 9							
07	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	37 1	1530 2	Y	12	15	1	5	
						13 9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

02	2884 X	2737	-0-	-147	-0-	346 1	2388 2	Y	3			37
						3 9						
03	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	199 1	2628 2	Y	89	49	1	77
						98 9						
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	300 1	2933 2	Y	-0-			77
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	471 1	2951 2	Y	17	86	1	8
						19 9						
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	482 1	2966 2	Y	13			21
						14 9						
*07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	388 1	3010 2	Y	17			38
						19 9						

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	35 1	2082 2	Y	69	72	1	-0-
						76 9						
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	21 1	1896 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19 1	1151 2	Y	-0-			-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	39 1	2104 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	29 1	1666 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
07	1209 N	829	-0-	-380	-0-	11 1	818 2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3			57
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	116	1	1528	2	Y	84	45	1	96
							92	9							
04		3000 N	3152	-0-	152	152	293	1	2859	2	Y	-0-			96
05		3100 N	3371	-0-	271	423	461	1	2892	2	Y	16	102	1	10
							18	9							
06		3000 N	3243	-0-	243	666	451	1	2779	2	Y	12			22
							13	9							
*07		3919 X	3253	-0-	-666	-0-	369	1	2866	2	Y	16			38
							18	9							
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566															
02		2800 N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3563	-0-	463	1416	37	1	3387	2	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
04		3000 N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2875	2	Y	-0-			-0-
05		4401 X	3064	-0-	-1337	-0-	56	1	3006	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1	-0-
							78	9							
*07		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	34	1	2461	2	Y	16	1	1	15
							18	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614															
02		2716 X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2			4
							2	9							
03		3007 X	2453	-0-	-554	-0-	169	1	2241	2	Y	39	33	1	10
							43	9							
04		2490 X	2360	-0-	-130	-0-	218	1	2129	2	Y	12			22
							13	9							
05		2573 X	2475	-0-	-98	-0-	338	1	2119	2	Y	16	9	1	29
							18	9							
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17			46
							19	9							
07		2449 X	2280	-0-	-169	-0-	258	1	1999	2	Y	21	55	1	12
							23	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788															
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		336 N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-		1
03		372 N	155	-0-	-217	-0-	19	1	136	2	N	-0-		1
04		360 N	273	-0-	-87	-0-	38	1	235	2	N	-0-		1
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	2	N	-0-		1
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-		1
07		279 N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-		1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641														
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6		6
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2		8
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10	18	1
							11	9						-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3		3
							3	9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		7

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266														
02		3724 X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	Y	-0-		-0-
03		4092 X	2538	-0-	-1554	-0-	28	1	2508	2	Y	2	2	1
							2	9						-0-
04		3630 X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3540	-0-	-211	-0-	61	1	3318	2	Y	146	146	1
							161	9						-0-
06		3360 X	2697	-0-	-663	-0-	42	1	2457	2	Y	180	180	1
							198	9						-0-
07		3100 X	2465	-0-	-635	-0-	33	1	2431	2	Y	1	1	1
							1	9						-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16 1		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6 1		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5 1		-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	5	5 1		-0-
						6	9							
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	N	5	5 1		-0-
						6	9							
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	6	6 1		-0-
						7	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828														
02	T. A.	1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119 1		-0-
						99	9							
03	T. A.	1920	-0-	1920	3842	21	1	1897	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
04	T. A.	1911	-0-	1911	5753	30	1	1881	2	Y	-0-			-0-
05	7367 X	1614	-0-	-5753	-0-	29	1	1584	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
06	1890 N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
07	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	20	1	1435	2	Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778														
02	1540 N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6 1		-0-
						7	9							
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	21	1	1341	2	Y	4	4 1		-0-
						4	9							
04	1620 N	1346	-0-	-274	-0-	30	1	1310	2	Y	5	5 1		-0-
						6	9							
05	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	37	1	1274	2	Y	5	5 1		-0-
						6	9							
06	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1 1		2
						3	9							
07	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	31	1	1295	2	Y	4	4 1		2
						4	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704														
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10 1		5
						6	9							
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	-0-	1 1		4
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	N	-0-			4
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	N	-0-			4
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-			4
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	-0-			4

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671														
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			10
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			10
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	Y	-0-			10
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-			10
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-			10
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	5	1	222	2	Y	-0-			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1673	-0-	-1071	-0-	48 1	1599 2	N	24	70 1		-0-
						26 9						
03	3038 X	827	-0-	-2211	-0-	12 1	794 2	N	19	19 1		-0-
						21 9						
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	66 1	2869 2	N	18	18 1		-0-
						20 9						
05	2201 X	1586	-0-	-615	-0-	44 1	1521 2	N	19	18 1		1
						21 9						
06	2100 X	1842	-0-	-258	-0-	49 1	1773 2	N	18	19 1		-0-
						20 9						
07	3069 X	2167	-0-	-902	-0-	51 1	2094 2	N	20	18 1		2
						22 9						

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 1		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	5	5 1		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8 1	280 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4 1	134 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 1	282 2	N	6	6 1		-0-
						7 9						

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
02	4424 X	3281	-0-	-1143	-0-	94 1	3115 2	N	65	132 1		-0-
						72 9						
03	4898 X	4092	-0-	-806	-0-	62 1	3974 2	N	51	50 1		1
						56 9						
04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	80 1	3462 2	N	50	51 1		-0-
						55 9						
05	4216 X	3705	-0-	-511	-0-	103 1	3547 2	N	50	48 1		2
						55 9						
06	4290 X	3471	-0-	-819	-0-	93 1	3326 2	N	47	49 1		-0-
						52 9						
07	4092 X	3558	-0-	-534	-0-	83 1	3416 2	N	54	50 1		4
						59 9						

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5320 X	4932	-0-	-388	-0-	143 1	4734 2	N	50	109 1	-0-	
03	5890 X	4768	-0-	-1122	-0-	55 9	4629 2	N	61	60 1	1	
04	5550 X	4510	-0-	-1040	-0-	72 1	4344 2	N	60	61 1	-0-	
05	5518 X	4648	-0-	-870	-0-	67 9	4454 2	N	59	57 1	2	
06	5310 X	4426	-0-	-884	-0-	100 1	4246 2	N	56	58 1	-0-	
07	5456 X	4530	-0-	-926	-0-	66 9	4354 2	N	64	59 1	5	
						129 1						
						65 9						
						118 1						
						62 9						
						106 1						
						70 9						
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	33	98 1	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	26	26 1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	25 1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	23 1	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	25 1	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	25 1	2	
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723												
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45 1	1506 2	Y	-0-		-0-	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	25 1	1616 2	Y	30	30 1	-0-	
04	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	33 9	1288 2	Y	-0-		-0-	
05	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	40 1	1367 2	Y	6	6 1	-0-	
06	1740 N	1209	-0-	-531	-0-	7 9	1176 2	Y	-0-		-0-	
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	33 1	1392 2	Y	1	1 1	-0-	
						34 1						
						1 9						
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22 1	152 2	N	-0-		56	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		56	
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		56	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02	3164 X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	2			N	-0-	7
03	2883 X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-	6
04	2280 X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-	6
05	2356 X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	5
06	1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-	5
07	1705 X	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-	5

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1	27	2	N	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9			N	-0-	-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-	-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617												
02	4368 X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-	23
03	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	54	1	3495	2	Y	-0-	19
04	4680 X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19	38
05	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	21 9	118	4080	2	Y	-0-	19
06	4560 X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-	19
07	4681 X	3837	-0-	-844	-0-	91	1	3746	2	Y	-0-	18

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	124	-0-	124	-0-	124	3 1	121	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	105	-0-	105	-0-	229	3 1	96	2	Y	5	5 1
07	T. A.	93	-0-	93	-0-	322	6 9	91	2	Y	-0-	-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682												
02	3276 X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-	-0-
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5448	2	Y	7	7 1
04	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	8 9	122	5294	2	Y	3	3 1
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	3 9	147	5093	2	Y	2	2 1
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	2 9	132	4751	2	Y	43	43 1
07	5084 X	3990	-0-	-1094	-0-	47 9	94	3894	2	Y	2	2 1

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891												
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56 1
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	2 1
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1 1
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	5
06	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 12034 - 12086															
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	12	10	2
								13	9						
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	7	6	3
								8	9						
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	Y	2	1	4
								2	9						
06		210 N	57	-0-	-153	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	1	3	2
								1	9						
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	3		5
								3	9						

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	1	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	1	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	1

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061															
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	188	83	1	111
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	165	173	103
								182	9						
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	146	2	N	96		199
								106	9						
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		199
06		780 N	28	-0-	-752	-0-	-0-	28	2			N	-0-	138	61
07		248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-		61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK									
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																			
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935										COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10692 - 10754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-			22					
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	43	1	566	2	Y	1	1	1	22					
						1	9												
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	15			37					
						17	9												
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	90	1	563	2	Y	2	27	1	12					
						2	9												
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	2			14					
						2	9												
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	62	1	482	2	Y	1			15					
						1	9												

WILDER GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	243223	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9458 - 10584
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-					
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-					
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-					

MIMS										WELL #:	1	RRCID ->	243310	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9473 - 10693
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1	73					
03	496 N	332	-0-	-164	-0-	3	1	329	2	N	-0-	2	1	71					
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	7	1	469	2	N	-0-			71					
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	90	6	1	155					
						99	9												
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	3	80	1	78					
						3	9												
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	2			80					
						2	9												

PINKERTON GAS UNIT										WELL #:	12H	RRCID ->	243340	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11929 - 14384
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1			44					
						1	9												
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1046	2	Y	17	47	1	14					
						19	9												
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	5			19					
						6	9												
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	194	1	1219	2	Y	9	5	1	23					
						10	9												
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1085	2	Y	8			31					
						9	9												
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	149	1	1153	2	Y	9	33	1	7					
						10	9												

PHILLIPS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	243346	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6841 - 10197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

02	2240 X	1186	-0-	-1054	-0-	33 1	1085 2	N	62	62 1	-0-
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	68 9	2076 2	N	48	48 1	-0-
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	53 9	2128 2	N	47	47 1	-0-
05	1457 X	1167	-0-	-290	-0-	49 1	1084 2	N	47	45 1	2
06	2190 X	1105	-0-	-1085	-0-	52 9	1028 2	N	44	46 1	-0-
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	31 1	3443 2	N	51	47 1	4
						48 9					
						29 1					
						84 1					
						56 9					

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	284	-0-	284	284	6 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	601	-0-	601	885	17 1	584 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	513	-0-	513	1398	14 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	325	-0-	325	1723	8 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	289	-0-	289	289	7 1	282 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	89	-0-	89	378	3 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	212	-0-	212	590	6 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	8	-0-	8	598	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34 1		-0-
03	2759 X	2165	-0-	-594	-0-	33	1	2097 2	Y	32	32 1			-0-
						35	9							
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	90	1	3880 2	Y	31	31 1			-0-
						34	9							
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2859 2	Y	30	30 1			-0-
						33	9							
06	2130 X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888 2	Y	19	1 1			18
						21	9							
07	4123 X	683	-0-	-3440	-0-	16	1	639 2	Y	25	31 1			12
						28	9							
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875														
02	1764 X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228 2	N	141	141 1			-0-
						155	9							
03	1891 X	1855	-0-	-36	-0-	28	1	1825 2	N	2	2 1			-0-
						2	9							
04	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1804 2	N	1	1 1			-0-
						1	9							
05	1581 X	1570	-0-	-11	-0-	42	1	1467 2	N	55	1 1			54
						61	9							
06	2100 X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022 2	N	40	93 1			1
						44	9							
07	1922 X	807	-0-	-1115	-0-	19	1	788 2	N	-0-				1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302														
02	1596 N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325 2	Y	7				7
						8	9							
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1794 2	Y	16	23 1			-0-
						18	9							
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1664 2	Y	20	20 1			-0-
						22	9							
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1673 2	Y	28	28 1			-0-
						31	9							
06	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545 2	Y	7				7
						8	9							
07	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	21	1	1617 2	Y	7				14
						8	9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
02	3220 X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805 2	Y	-0-				-0-
03	3565 X	1787	-0-	-1778	-0-	27	1	1760 2	Y	-0-				-0-
04	3450 X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3215 2	Y	5				5
						6	9							
05	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	95	1	3266 2	Y	-0-	3 1			2
06	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083 2	Y	-0-				2
07	3410 X	2623	-0-	-787	-0-	62	1	2561 2	Y	-0-	1 1			1
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
02	1568 N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884 2	N	-0-				282
03	1736 N	1105	-0-	-631	-0-	136	1	969 2	N	-0-				282
04	1680 N	1194	-0-	-486	-0-	165	1	1029 2	N	-0-				282
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	193	1	1136 2	N	-0-				282
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089 2	N	-0-				282
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319 2	N	-0-				282

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				Y	20	20	1	-0-
03	1488 X	640	-0-	-848	-0-	10	1	624	2	5	1	1	4
04	990 X	559	-0-	-431	-0-	6	9	544	2	2			6
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	13	1	1641	2	7	13	1	-0-
06	870 X	800	-0-	-70	-0-	2	9	775	2	3			3
*07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	22	1	860	2	4			7
						3	9						
						21	1						
						4	9						

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1	-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	26	9	3840	2	Y	10	5	1	5
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	60	1	3577	2	Y	4	2	1	7
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3565	2	Y	14	21	1	-0-
06	3360 X	3037	-0-	-323	-0-	4	9	2949	2	Y	5	1	1	4
*07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	103	1	3499	2	Y	7	1	1	10
						15	9							
						82	1							
						6	9							
						85	1							
						8	9							

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

02	3612 X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	2	Y	24	24	1	-0-
03	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	26	9	2891	2	Y	9	4	1	5
04	3870 X	2846	-0-	-1024	-0-	45	1	2779	2	Y	3	1	1	7
05	3875 X	2947	-0-	-928	-0-	10	9	2850	2	Y	13	20	1	-0-
06	3510 X	1871	-0-	-1639	-0-	64	1	1814	2	Y	5	1	1	4
07	3441 X	1632	-0-	-1809	-0-	3	9	1586	2	Y	6	1	1	9
						83	1							
						14	9							
						51	1							
						6	9							
						39	1							
						7	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

02	2800 N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1	-0-
03	3100 N	3396	-0-	296	614	9	9	3344	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3674	-0-	674	1288	52	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	4906 X	3618	-0-	-1288	-0-	83	1	3516	2	N	-0-			-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	102	1	3194	2	N	-0-			-0-
*07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	89	1	3191	2	N	-0-			-0-
						77	1							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-			11
03	2232 X	1548	-0-	-684	-0-	24	1	1524	2	Y	-0-	2	1	9
04	1860 X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1192	2	Y	13			22
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	14	9							
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-	11	1	11
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-			11
						40	1	1633	2	Y	-0-	1	1	10

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			457
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			457
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			457

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744														
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1	-0-
03	1178 N	778	-0-	-400	-0-	33	9	765	2	N	1	1	1	-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	12	1	1047	2	N	1	1	1	-0-
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	24	1	1017	2	N	15			15
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	29	1	907	2	N	11	26	1	-0-
						17	9							
						25	1							
						12	9							
						25	1	1022	2	N	-0-			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720														
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	9							
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1			1
						1	9							
						1	1	38	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-	-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	2052	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1994	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	-0-
						24	9				22	1
07	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	47	1	1944	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											17	1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546												
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-	-0-
03	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	26	1	1670	2	Y	6	-0-
						7	9				6	1
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	46	1	1598	2	Y	7	-0-
						8	9				7	1
06	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	40	1	1628	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
02	3864 X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	-0-
						62	9				56	1
03	4278 X	3852	-0-	-426	-0-	58	1	3747	2	Y	43	-0-
						47	9				43	1
04	4140 X	3131	-0-	-1009	-0-	70	1	3014	2	Y	43	-0-
						47	9				43	1
05	4278 X	2958	-0-	-1320	-0-	82	1	2830	2	Y	42	-0-
						46	9				42	1
06	4140 X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	25
						29	9				26	1
*07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3948	2	Y	33	16
						36	9				33	42

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
02	756 N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	2	N	-0-	133
03	806 N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	2	N	-0-	132
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-	132
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	N	10	23
						11	9				119	1
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-	23
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	78	1	605	2	N	-0-	23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	5	4	1	-1
04	570 X	505	-0-	-65	-0-	6	9	457	2	Y	1			2
05	589 X	432	-0-	-157	-0-	47	1	372	2	Y	1	2	1	1
06	660 X	498	-0-	-162	-0-	1	9	428	2	Y	1			2
07	651 X	342	-0-	-309	-0-	69	1	302	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
02	3304 X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1	4
03	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	70	9	3185	2	Y	60	64	1	-0-
04	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	50	1	2908	2	Y	47	47	1	-0-
05	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	66	9	2775	2	Y	47	47	1	-0-
06	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	67	1	2651	2	Y	28	1	1	27
07	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	52	9	2930	2	Y	36	46	1	17
						80	1							
						74	1							
						31	9							
						71	1							
						40	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
02	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1	-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	26	9	3170	2	Y	9	4	1	5
04	2670 X	1393	-0-	-1277	-0-	49	1	1359	2	Y	3	1	1	7
05	2635 N	573	-0-	-2062	-0-	10	9	543	2	Y	13	20	1	-0-
06	2910 X	622	-0-	-2288	-0-	31	1	599	2	Y	5			5
07	3007 X	462	-0-	-2545	-0-	3	9	444	2	Y	6			11
						16	1							
						14	9							
						17	1							
						6	9							
						11	1							
						7	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
02	3892 X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1	-0-
03	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	37	9	4031	2	Y	13	5	1	8
04	4830 X	3838	-0-	-992	-0-	63	1	3745	2	Y	5	2	1	11
05	4991 X	4186	-0-	-805	-0-	14	9	4049	2	Y	18	29	1	-0-
06	4830 X	4106	-0-	-724	-0-	87	1	3987	2	Y	7	1	1	6
*07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	6	9	4569	2	Y	9	2	1	13
						117	1							
						20	9							
						111	1							
						8	9							
						111	1							
						10	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	775 X	627	-0-	-148	-0-	9	1	598	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
05	589 X	428	-0-	-161	-0-	12	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
						11	9									
07	806 X	352	-0-	-454	-0-	8	1	331	2	Y	12	16	1			6
						13	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-
03	527 X	282	-0-	-245	-0-	4	1	267	2	Y	10					10
						11	9									
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					14
05	527 X	411	-0-	-116	-0-	11	1	383	2	Y	15	29	1			-0-
						17	9									
06	300 X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
						6	9									
07	279 X	144	-0-	-135	-0-	3	1	133	2	Y	7					12
						8	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

02	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
						106	9									
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	163	1	10463	2	N	-0-	17	1			58
04	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51
05	9579 X	9549	-0-	-30	-0-	269	1	9280	2	N	-0-	4	1			47
06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43
*07	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	215	1	8875	2	N	-0-	4	1			39

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	42	1	2709	2	Y	63	63	1			-0-
						69	9									
04	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	73	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
06	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	59	1	2419	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	1			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
						3	9									
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
						2	9									
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	13916 X	11711	-0-	-2205	-0-	338 1	11161 2	N	193	193 1	-0-	
						212 9						
03	15407 X	11496	-0-	-3911	-0-	173 1	11156 2	N	152	150 1	2	
						167 9						
04	13350 X	11517	-0-	-1833	-0-	257 1	11097 2	N	148	150 1	-0-	
						163 9						
05	13454 X	11212	-0-	-2242	-0-	311 1	10739 2	N	147	141 1	6	
						162 9						
06	12660 X	10581	-0-	-2079	-0-	283 1	10145 2	N	139	145 1	-0-	
						153 9						
07	12958 X	10857	-0-	-2101	-0-	253 1	10428 2	N	160	147 1	13	
						176 9						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752												
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	7	7 1	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	4	4 1	-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	2	2 1	-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	1		1	
						1 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1	

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513												
02	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	236 1	8548 2	Y	-0-		-0-	
03	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	166 1	10656 2	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
04	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	236 1	10204 2	Y	5	5 1	-0-	
						6 9						
05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	287 1	9926 2	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
06	10170 X	9704	-0-	-466	-0-	260 1	9330 2	Y	104	104 1	-0-	
						114 9						
07	10850 X	9971	-0-	-879	-0-	236 1	9731 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448												
02	67508 X	42792	-0-	-24716	-0-	712 1	41946 2	N	122	122 1	-0-	
						134 9						
03	62279 X	16213	-0-	-46066	-0-	177 1	16021 2	N	14	14 1	-0-	
						15 9						
04	60270 X	51029	-0-	-9241	-0-	812 1	50195 2	N	20	6 1	14	
						22 9						
05	59489 X	42412	-0-	-17077	-0-	767 1	41427 2	N	198	212 1	-0-	
						218 9						
06	50220 X	43903	-0-	-6317	-0-	739 1	42962 2	N	184	184 1	-0-	
						202 9						
07	52731 X	39294	-0-	-13437	-0-	529 1	38755 2	N	9	9 1	-0-	
						10 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	31138 X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1	53
03	35182 X	35182	-0-	-0-	-0-	120	9	538	1	N	41	45	1	49
04	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	45	9	698	1	N	153	202	1	-0-
05	34472 X	33257	-0-	-1215	-0-	168	9	935	1	N	13	11	1	2
06	33360 X	30982	-0-	-2378	-0-	14	9	837	1	N	95	63	1	34
07	35185 X	31184	-0-	-4001	-0-	105	9	739	1	N	3	12	1	25
						3	9							
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
02	64736 X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1	27
03	61473 X	46915	-0-	-14558	-0-	58	9	512	1	N	15	42	1	-0-
04	58230 X	42981	-0-	-15249	-0-	17	9	684	1	N	12	5	1	7
05	58125 X	42660	-0-	-15465	-0-	13	9	775	1	N	22	27	1	2
06	50820 X	40807	-0-	-10013	-0-	24	9	687	1	N	193	195	1	-0-
07	50437 X	9480	-0-	-40957	-0-	212	9	128	1	N	2	2	1	-0-
						2	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
02	95088 X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1	43
03	105276 X	76663	-0-	-28613	-0-	72	9	837	1	N	40	68	1	15
04	101880 X	66360	-0-	-35520	-0-	44	9	1056	1	N	40	8	1	47
05	98487 X	65955	-0-	-32532	-0-	44	9	1196	1	N	178	225	1	-0-
06	85050 X	60211	-0-	-24839	-0-	196	9	1018	1	N	28	28	1	-0-
07	83452 X	2356	-0-	-81096	-0-	31	9	32	1	N	1	1	1	-0-
						1	9							
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
02	91280 X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1	11
03	98239 X	80823	-0-	-17416	-0-	251	9	878	1	N	424	435	1	-0-
04	95070 X	72144	-0-	-22926	-0-	466	9	1144	1	N	238	186	1	52
05	91202 X	69183	-0-	-22019	-0-	262	9	1254	1	N	196	226	1	22
06	86520 X	64357	-0-	-22163	-0-	216	9	1084	1	N	225	207	1	40
07	87203 X	59874	-0-	-27329	-0-	248	9	804	1	N	138	159	1	19
						152	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	105700 X	84025	-0-	-21675	-0-	1263 1	82708 2	N	49	49 1	-0-		
						54 9							
03	117583 X	87233	-0-	-30350	-0-	838 1	85907 2	N	444	444 1	-0-		
						488 9							
04	113790 X	77039	-0-	-36751	-0-	1087 1	75861 2	N	83	9 1	74		
						91 9							
05	117583 X	83183	-0-	-34400	-0-	1442 1	81578 2	Y	148	222 1	-0-		
						163 9							
06	96120 X	74128	-0-	-21992	-0-	1254 1	72874 2	Y	-0-		-0-		
07	93031 X	68100	-0-	-24931	-0-	917 1	67165 2	Y	16	16 1	-0-		
						18 9							
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075													
02	163800 X	99329	-0-	-64471	-0-	1488 1	97460 2	N	346	226 1	120		
						381 9							
03	159340 X	108672	-0-	-50668	-0-	1046 1	107245 2	N	346	466 1	-0-		
						381 9							
04	133890 X	94737	-0-	-39153	-0-	1332 1	92989 2	N	378	378 1	-0-		
						416 9							
05	121582 X	88747	-0-	-32835	-0-	1479 1	87206 2	N	56	56 1	-0-		
						62 9							
06	106410 X	80695	-0-	-25715	-0-	1242 1	79037 2	N	378	378 1	-0-		
						416 9							
07	109957 X	75793	-0-	-34164	-0-	951 1	74765 2	N	70	18 1	52		
						77 9							
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293													
02	65912 X	38350	-0-	-27562	-0-	637 1	37535 2	N	162	175 1	16		
						178 9							
03	67456 X	40480	-0-	-26976	-0-	440 1	39813 2	N	206	222 1	-0-		
						227 9							
04	60060 X	37554	-0-	-22506	-0-	595 1	36766 2	N	175	175 1	-0-		
						193 9							
05	45663 X	37494	-0-	-8169	-0-	678 1	36592 2	N	204	204 1	-0-		
						224 9							
06	44190 X	35599	-0-	-8591	-0-	600 1	34880 2	N	108	16 1	92		
						119 9							
07	42470 X	33027	-0-	-9443	-0-	444 1	32494 2	N	81	173 1	-0-		
						89 9							
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496													
02	109396 X	73974	-0-	-35422	-0-	1111 1	72791 2	N	65	2 8	63		
						72 9							
03	107105 X	77517	-0-	-29588	-0-	748 1	76668 2	N	92	68 1	87		
						101 9							
04	95310 X	69114	-0-	-26196	-0-	975 1	68055 2	N	76	163 1	-0-		
						84 9							
05	90520 X	65442	-0-	-25078	-0-	1091 1	64307 2	N	40	40 1	-0-		
						44 9							
06	87600 X	58430	-0-	-29170	-0-	905 1	57445 2	N	73	51 1	22		
						80 9							
07	81902 X	55492	-0-	-26410	-0-	697 1	54778 2	N	15	13 1	24		
						17 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		98336 X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	41
							77	9							
03		91450 X	60784	-0-	-30666	-0-	585	1	60000	2	N	181	222	1	-0-
							199	9							
04		84450 X	54748	-0-	-29702	-0-	772	1	53899	2	N	70	6	1	64
							77	9							
05		73966 X	53281	-0-	-20685	-0-	888	1	52330	2	N	57	33	1	88
							63	9							
06		67290 X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1	-0-
							112	9							
07		64511 X	49186	-0-	-15325	-0-	618	1	48556	2	N	11	11	1	-0-
							12	9							

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198															
02		350084 X	166665	-0-	-183419	-0-	2501	1	163825	2	N	308	180	1	128
							339	9							
03		323733 X	174845	-0-	-148888	-0-	1684	1	172758	2	N	366	494	1	-0-
							403	9							
04		273420 X	156548	-0-	-116872	-0-	2208	1	154109	2	N	210	197	1	13
							231	9							
05		244249 X	147834	-0-	-96415	-0-	2464	1	145285	2	N	77	90	1	-0-
							85	9							
06		190560 X	129055	-0-	-61505	-0-	1993	1	126812	2	N	227	227	1	-0-
							250	9							
07		184512 X	120775	-0-	-63737	-0-	1516	1	119228	2	N	28	28	1	-0-
							31	9							

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545															
02		95004 X	36034	-0-	-58970	-0-	538	1	35233	2	N	239	287	1	-0-
							263	9							
03		51646 X	35497	-0-	-16149	-0-	342	1	35043	2	N	102	33	1	69
							112	9							
04		44520 X	31662	-0-	-12858	-0-	445	1	31041	2	N	160	4	1	225
							176	9							
05		40920 X	29686	-0-	-11234	-0-	496	1	29179	2	N	10	181	1	54
							11	9							
06		39600 X	27564	-0-	-12036	-0-	427	1	27096	2	N	37	46	1	45
							41	9							
07		39897 X	26858	-0-	-13039	-0-	335	1	26294	2	N	208	180	1	73
							229	9							

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121															
02		1545720 X	185047	-0-	-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	74
							329	9							
03		383253 X	170680	-0-	-212573	-0-	1645	1	168751	2	N	258	332	1	-0-
							284	9							
04		370890 X	171046	-0-	-199844	-0-	2413	1	168421	2	N	193	193	1	-0-
							212	9							
05		383253 X	136770	-0-	-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1	-0-
							496	9							
06		370890 X	140465	-0-	-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07		204879 X	39700	-0-	-165179	-0-	498	1	39188	2	Y	13	9	1	-0-
							14	9					4	8	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	145628	-0-	145628	145628	2224	1	143071	2	N	303	183	1	70 8 50
04	369807 X	224179	-0-	-145628	-0-	5057	1	218618	2	N	458	353	1	155
05	235693 X	204639	-0-	-31054	-0-	5742	1	198410	2	N	443	598	1	-0-
06	228090 X	179144	-0-	-48946	-0-	4844	1	173810	2	N	445	419	1	26
07	235693 X	143111	-0-	-92582	-0-	3381	1	139304	2	N	387	411	1	2 8 -0-

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573														
04	172399 X	172399	-0-	-0-	-0-	2430	1	169515	2	N	413	192	1	2 8 219
05	205127 X	168767	-0-	-36360	-0-	2808	1	165279	2	N	618	837	1	-0-
06	198510 X	136564	-0-	-61946	-0-	2109	1	134005	2	N	409	409	1	-0-
07	205127 X	119180	-0-	-85947	-0-	1498	1	117581	2	N	92	27	1	65

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847														
02	0	263581	-0-	263581	446379	3950	1	258818	2	N	739	717	1	72
03	0	244529	-0-	244529	690908	2355	1	241182	2	N	902	974	1	-0-
04	879622 X	188714	-0-	-690908	-0-	2657	1	185246	2	N	737	737	1	-0-
05	304358 X	185942	-0-	-118416	-0-	3096	1	182336	2	N	464	464	1	-0-
06	294540 X	167681	-0-	-126859	-0-	2590	1	164618	2	N	430	430	1	-0-
07	304358 X	153179	-0-	-151179	-0-	1923	1	151008	2	N	225	213	1	12

LARGO OIL COMPANY 486640 CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
02	1288 N	1176	-0-	-112	-0-	1167	2	9 9	N	8				52
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1490	2	9 9	N	8				60
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11 9	N	10				70
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10 9	N	9	2	8		77
06	1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1315	2	8 9	N	7				84
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1624	2	136 9	N	124	183	1		25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
02	1708 N	946	-0-	-762	-0-	946	2		N	-0-				130
03	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	2		N	-0-				130
04	1170 N	6	-0-	-1164	-0-	6	2		N	-0-				130
05	1054 N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11 9	N	10				140
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				140
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				140

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2492 X	1990	-0-	-502	-0-	1972 2	18 9	N	16	3 8		176
03		3038 X	1830	-0-	-1208	-0-	1817 2	13 9	N	12	1 8		187
04		2940 X	1252	-0-	-1688	-0-	1241 2	11 9	N	10	10 8		187
05		3038 X	2491	-0-	-547	-0-	2427 2	64 9	N	58			245
06		2460 X	1822	-0-	-638	-0-	1820 2	2 9	N	2	178 1	2 8	67
*07		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2331 2	1 9	N	1	1 8		67

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	229 1	122 2	N	-0-			21
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	229 1	103 2	N	50	65 1		6
							55 9						
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	229 1	94 2	N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			6
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	229 1	881 2	N	-0-			6

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	65	-0-	65	111	5 1	39 2	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	5 1	30 2	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	2			2
							2 9						
*07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	54 2	2 9	Y	2			4

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

02	DLQ	G-10	815	-0-	815	815	87 1	728 2	Y	-0-			44
03	DLQ	G-10	737	-0-	737	1552	87 1	617 2	Y	30	65 1		9
							33 9						
04		2350 X	798	-0-	-1552	-0-	87 1	704 2	Y	6	6 8		9
							7 9						
05		1023 X	645	-0-	-378	-0-	87 1	470 2	Y	80	2 8		87
							88 9						
06		990 X	562	-0-	-428	-0-	87 1	387 2	Y	80			167
							88 9						
07		899 X	849	-0-	-50	-0-	87 1	674 2	Y	80			247
							88 9						

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

02	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	394 2		Y	-0-			731
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	728	334 2		Y	-0-			731
04		963 N	235	-0-	-728	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 8		731
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 2	6 9	Y	5	2 8		734
*06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			734
07		248 X	94	-0-	-154	-0-	94 2		Y	-0-			734

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	39	-0-	39	69	2	1	26	2	Y	10	9	1	1
							11	9							
04		90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			1
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1
*07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	258	118	2			Y	-0-			7
04		320 N	62	-0-	-258	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8	7
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	2	8	15
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	Y	10			25
07		62 X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10			35

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	56	26	2			Y	-0-			2
04		69 N	13	-0-	-56	-0-	13	2			Y	-0-			2
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			2
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			2
*07		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	39	-0-	39	85	39	2			Y	-0-			-0-
04		128 N	43	-0-	-85	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	50	23	2			Y	-0-			-0-
04		76 N	26	-0-	-50	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

02	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-			-0-
04		42 N	14	-0-	-28	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11			11
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11			22
*07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11			33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2	N	-0-			100
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			100
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			100
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			100

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

02	DLQ G-10	453	-0-	453	453	98	1	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	399	-0-	399	852	98	1	Y	-0-			8
04	1026 N	174	-0-	-852	-0-	98	1	Y	-0-			8
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	3			11
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	3			14
07	186 X	92	-0-	-94	-0-	89	2	Y	3			17

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	74	-0-	74	141	57	2	Y	15	19	1	2
04	374 N	233	-0-	-141	-0-	233	2	Y	-0-			2
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	20			22
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	20			42
*07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	20			62

SABINE OIL & GAS CORPORATION WEST GENTRY 742143 WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC WEDGEWORTH ET AL 835976 WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	2			3
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	2			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	83	1	Y	11	6	8	66
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	13	7	8	72
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	88	1	Y	10	5	8	77
05	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	95	1	Y	11	4	8	84
06	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	81	1	Y	9	3	8	90
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	8	3	8	95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	81	1	1369	2	Y	14	7 8	39
						15	9						
03	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	89	1	1478	2	Y	12	4 8	47
						13	9						
04	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	95	1	1533	2	Y	13	7 8	53
						14	9						
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	96	1	1518	2	Y	9	4 8	58
						10	9						
06	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	79	1	1439	2	Y	7	2 8	63
						8	9						
07	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	80	1	1452	2	Y	2	2 8	63
						2	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1624	2	Y	20	12 1	8 8	19
						22	9							
03	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	109	1	1818	2	Y	20	19 1	9 8	11
						22	9							
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1702	2	Y	19	8 8		22
						21	9							
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	109	1	1719	2	Y	20	6 8		36
						22	9							
06	1890 N	1513	-0-	-377	-0-	78	1	1422	2	Y	12	29 1	5 8	14
						13	9							
07	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	76	1	1377	2	Y	15	11 1	3 8	15
						17	9							

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	6			44
						7	9							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	9	1 8		52
						10	9							
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	21	1	335	2	Y	2			54
						2	9							
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	11	34 1	2 8	29
						12	9							
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	13	1	236	2	Y	4			33
						4	9							
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	15	1	274	2	Y	2	29 1		6
						2	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56 1	950 2	Y	20	89 1	5 8	66	
03	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	22 9	1143 2	Y	23	7 8	82		
04	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	69 1	1061 2	Y	22	6 8	98		
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	25 9	1075 2	Y	20	3 8	115		
06	1200 N	829	-0-	-371	-0-	66 1	766 2	Y	19	100 1	2 8	32	
07	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	24 9	954 2	Y	25	2 8	55		

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467													
02	2044 X	1883	-0-	-161	-0-	56 1	1559 2	Y	22	9 8	134		
03	2263 X	1551	-0-	-712	-0-	22 9	1288 2	Y	35	10 8	159		
04	2430 X	1265	-0-	-1165	-0-	69 1	1030 2	Y	31	111 1	6 8	73	
05	2511 X	1055	-0-	-1456	-0-	39 9	854 2	Y	21	3 8	91		
06	2430 X	588	-0-	-1842	-0-	201 1	452 2	Y	14	4 8	101		
07	2077 X	932	-0-	-1145	-0-	34 9	737 2	Y	14	3 8	112		

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596													
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	80 1	1348 2	Y	9	4 8	64		
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	10 9	1478 2	Y	11	5 8	70		
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	89 1	1417 2	Y	9	4 8	75		
05	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	12 9	1424 2	Y	11	3 8	83		
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	90 1	1348 2	Y	4	2 8	85		
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	12 9	1399 2	Y	4	2 8	87		

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007											TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	756 N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8	88
						14	9							
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	19	2	8	105
						21	9							
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	38	1	612	2	Y	12	3	8	114
						13	9							
05	775 N	607	-0-	-168	-0-	35	1	559	2	Y	12	97	1	2 8 27
						13	9							
06	810 N	712	-0-	-98	-0-	37	1	667	2	Y	7	1	8	33
						8	9							
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	30	1	544	2	Y	7	1	8	39
						8	9							

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007											TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749			
02	1400 N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8	33
						11	9							
03	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	31	1	521	2	Y	8	4	8	37
						9	9							
04	1500 N	34	-0-	-1466	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8	37
						1	9							
05	1457 N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1			38
						1	9							
06	540 N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y				38
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y				38

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007											TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640			
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	40	1	676	2	Y	4	2	8	19
						4	9							
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	4	16	1	2 8 5
						4	9							
04	810 N	693	-0-	-117	-0-	40	1	647	2	Y	5	2	8	8
						6	9							
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	4	1	8	11
						4	9							
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	5	1	8	15
						6	9							
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	3	14	1	1 8 3
						3	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007											TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693			
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	27	8	8	44
						30	9							
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	2	Y	32	11	8	65
						35	9							
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	13	45	1	7 8 26
						14	9							
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	16	28	1	6 8 8
						18	9							
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	17	10	1	4 8 11
						19	9							
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	72	1	1318	2	Y	16	10	1	2 8 15
						18	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7 8	132
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	107	1	1791	2	Y	26	9 8	149
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	108	1	1751	2	Y	16	8 8	157
05	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5 8	169
06	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2 8	179
07	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	89	1	1614	2	Y	16	3 8	192

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663													
02	4200 X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38 1	84
03	4340 X	3692	-0-	-648	-0-	205	1	3410	2	Y	70	84 1	55
04	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	205	1	3311	2	Y	68	12 8	111
05	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7 8	179
06	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144 1	66
07	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	173	1	3161	2	Y	55	52 1	65

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647													
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	2	Y	13	6 8	110
03	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	69	1	1144	2	Y	17	6 8	121
04	1320 N	1113	-0-	-207	-0-	64	1	1034	2	Y	14	5 8	130
05	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	65	1	1034	2	Y	9	4 8	135
06	1200 N	699	-0-	-501	-0-	36	1	652	2	Y	10	1 8	144
07	1147 N	763	-0-	-384	-0-	39	1	711	2	Y	12	125 1	29

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9462	- 10688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4 8	42
						10	9						
03	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	104	1	1732	2	Y	12	5 8	49
						13	9						
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1687	2	Y	13	5 8	57
						14	9						
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3 8	65
						12	9						
06	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2 8	72
						10	9						
07	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1554	2	Y	16	65 1 1 8	22
						18	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9499	- 10737	
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3 8	74
						15	9						
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	28	1	469	2	Y	16	3 8	87
						18	9						
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	16	5 8	98
						18	9						
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	12	83 1 3 8	24
						13	9						
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	20	2 8	42
						22	9						
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		42

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9620	- 10675	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9511	- 10637	
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	2	Y	26	9 8	97
						29	9						
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	32	84 1 12 8	33
						35	9						
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	Y	27	10 8	50
						30	9						
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	20	6 8	64
						22	9						
06	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	100	1	1817	2	Y	8	4 8	68
						9	9						
07	2015 N	1432	-0-	-583	-0-	74	1	1350	2	Y	7	2 8	73
						8	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	728 N	557	-0-	-171	-0-	30	1	512	2	Y	14	4	8	23
						15	9							
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	30	1	492	2	Y	12	4	8	31
						13	9							
04	660 N	441	-0-	-219	-0-	25	1	412	2	Y	4	22	1	2 8 11
						4	9							
05	620 N	381	-0-	-239	-0-	19	1	356	2	Y	5	12	1	2 8 2
						6	9							
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	13	1	236	2	Y	5	3	1	1 8 3
						6	9							
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	21	1	385	2	Y	4	3	1	4
						4	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716														
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	29	1	491	2	N	13	2	8	120
						14	9							
03	651 N	551	-0-	-100	-0-	31	1	514	2	N	5			125
						6	9							
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	32	1	524	2	N	5			130
						6	9							
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15			145
						17	9							
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17			162
						19	9							
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	N	-0-			162

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														
02	14B2 EXT	457	-0-	457	457	8	1	449	2	Y	-0-			37
03	14B2 EXT	499	-0-	499	956	9	1	490	2	Y	-0-			37
04	14B2 EXT	270	-0-	270	1226	5	1	265	2	Y	-0-			37
05	14B2 EXT	156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-			37
06	14B2 EXT	140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1522					Y	NO RPT			2

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772														
02	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8	163
						64	9							
03	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	83	1	1375	2	Y	63	137	1	13 8 76
						69	9							
04	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	79	1	1286	2	Y	59	10	8	125
						65	9							
05	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8	164
						52	9							
06	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6 8 64
						53	9							
07	1488 N	1117	-0-	-371	-0-	56	1	1018	2	Y	39	4	8	99
						43	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2688 X	2616	-0-	-72	-0-	145	1	2438	2	Y	30	6 8	60	
						33	9							
03	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	159	1	2650	2	Y	18	6 8	72	
						20	9							
04	2910 X	2728	-0-	-182	-0-	158	1	2555	2	Y	14	5 8	81	
						15	9							
05	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3 8	95	
						19	9							
06	2910 X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3 8	120	
						31	9							
07	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	132	1	2408	2	Y	28	111 1	3 8	34
						31	9							

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5		38
						6	9						
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	14	7 8	45
						15	9						
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	18	8 8	55
						20	9						
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4 8	62
						12	9						
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3 8	63
						4	9						
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	N	10	3 8	70
						11	9						

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21 1	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2		2
						2	9						
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2		4
						2	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

02	1568 X	1510	-0-	-58	-0-	83	1	1405	2	Y	20	7 8	33	
						22	9							
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	Y	19	8 8	44	
						21	9							
04	1590 X	1107	-0-	-483	-0-	64	1	1032	2	Y	10	31 1	6 8	17
						11	9							
05	1674 X	779	-0-	-895	-0-	40	1	729	2	Y	9	18 1	4 8	4
						10	9							
06	1620 X	811	-0-	-809	-0-	42	1	760	2	Y	8	5 1	1 8	6
						9	9							
07	1674 X	913	-0-	-761	-0-	47	1	853	2	Y	12	6 1	1 8	11
						13	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
						3	9									
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	22	1	375	2	Y	3					10
						3	9									
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	2	7	1			5
						2	9									
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	19	1	355	2	Y	6	3	1			6
						7	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
						19	9									
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	26	13	8			130
						29	9									
04	2490 N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2162	2	Y	13	5	8			138
						14	9									
05	2635 N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
						20	9									
06	2490 N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
						11	9									
07	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	117	1	2134	2	Y	9	2	8			167
						10	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

02	448 N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
						47	9									
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	69	1	397	2	N	6	4	8			32
						7	9									
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	N	26	6	8			52
						29	9									
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
						41	9									
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
						19	9									
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147
03	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	111	1	1853	2	N	2	2	8			147
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
*07	3100 N	3291	-0-	191	191	169	1	3085	2	N	34	176	1	4	8	28

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729																
02	1708 N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
03	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	29	9	1442	2	Y	28	90	1	10	8	32
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	9	1462	2	Y	27	9	8			50
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	30	9	1506	2	Y	19	6	8			63
06	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	21	9	1262	2	Y	11	4	8			70
07	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	69	1	1322	2	Y	14	3	8			81

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714																
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	3	9	131	2	Y	4	1	8			13
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	121	2	Y	3					16
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	7	1	98	2	Y	2					18
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	3	9	94	2	Y	1	16	1			3
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	6	1			Y	NO RPT					3

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679																
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	26	9	873	2	Y	24	3	8			75
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	52	1	850	2	Y	9	52	1	2	8	30
05	992 N	897	-0-	-95	-0-	26	9	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
06	930 N	762	-0-	-168	-0-	53	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
07	930 N	805	-0-	-125	-0-	10	9	744	2	Y	18	9	1	2	8	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8	115
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2199	2	Y	19	10	8	124
04	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	133	1	2150	2	Y	13	8	8	129
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8	132
06	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8	137
07	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	121	1	2198	2	Y	6	3	8	140

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802														
02	1036 N	876	-0-	-160	-0-	96	1	767	2	Y	12			58
03	1116 N	566	-0-	-550	-0-	57	1	499	2	Y	9			67
04	1080 N	565	-0-	-515	-0-	62	1	503	2	Y	-0-			67
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			67
06	540 N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-			67
07	589 N	95	-0-	-494	-0-	11	1	84	2	Y	-0-			62

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
02	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8	73
03	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	204	1	3396	2	Y	19	61	1	10 8 21
04	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	202	1	3268	2	Y	21	10	8	32
05	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8	45
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8	60
*07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	195	1	3555	2	Y	13	56	1	4 8 13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1512 N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8	100
						25	9							
03	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	88	1	1466	2	N	42	12	8	130
						46	9							
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1447	2	N	33	9	8	154
						36	9							
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8	189
						46	9							
06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8	200
						18	9							
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	34	177	1	4 8 53
						37	9							

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
02	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8	117
						29	9							
03	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	108	1	1805	2	Y	22	97	1	5 8 37
						24	9							
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	Y	29	6	8	60
						32	9							
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8	84
						30	9							
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8	114
						36	9							
07	2418 X	2229	-0-	-189	-0-	115	1	2090	2	Y	22	107	1	2 8 27
						24	9							

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
02	728 N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1			12
						1	9							
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	44	1	733	2	Y	2			14
						2	9							
04	840 N	759	-0-	-81	-0-	44	1	713	2	Y	2			16
						2	9							
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2			18
						2	9							
06	750 N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2			20
						2	9							
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	36	1	664	2	Y	4	18	1	6
						4	9							

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
02	2352 N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8	43
						15	9							
03	2697 N	2619	-0-	-78	-0-	147	1	2453	2	Y	17	10	8	50
						19	9							
04	2580 N	2229	-0-	-351	-0-	129	1	2081	2	Y	17	9	8	58
						19	9							
05	2604 N	2245	-0-	-359	-0-	133	1	2102	2	Y	9	4	8	63
						10	9							
06	2520 N	1788	-0-	-732	-0-	92	1	1686	2	Y	9	3	8	69
						10	9							
07	2294 N	1814	-0-	-480	-0-	94	1	1705	2	Y	14	62	1	2 8 19
						15	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8	32
						2	9							
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	3	1	8	34
						3	9							
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	3	1	8	36
						3	9							
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-			36
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1			37
						1	9							
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			37
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715														
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	40	1	674	2	N	10			200
						11	9							
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	33	4	8	229
						36	9							
04	1050 N	792	-0-	-258	-0-	45	1	730	2	N	15			244
						17	9							
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	N	22	178	1	8
						24	9							
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	9	1	8	95
						10	9							
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	18	1	8	112
						20	9							
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
02	2772 X	2585	-0-	-187	-0-	143	1	2414	2	N	25	10	8	119
						28	9							
03	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	163	1	2710	2	N	18	10	8	127
						20	9							
04	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	17	9	8	135
						19	9							
05	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	167	1	2647	2	N	28	6	8	157
						31	9							
06	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	140	1	2560	2	N	5	5	8	157
						6	9							
07	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	141	1	2561	2	N	3	3	8	157
						3	9							
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425														
02	4816 X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8	42
						24	9							
03	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	281	1	4677	2	Y	24	35	1	12
						26	9							
04	5130 X	4841	-0-	-289	-0-	280	1	4537	2	Y	22	9	8	32
						24	9							
05	5301 X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8	42
						20	9							
06	4980 X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5
						14	9							
*07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	262	1	4769	2	Y	10	3	8	21
						11	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10948 X	8929	-0-	-2019	-0-	499	1	8416	2	N	13	5 8	135
03	11718 X	8851	-0-	-2867	-0-	500	1	8334	2	N	15	5 8	145
04	11040 X	9568	-0-	-1472	-0-	556	1	8995	2	N	15	6 8	154
05	11408 X	8826	-0-	-2582	-0-	524	1	8281	2	N	19	4 8	169
06	10590 X	8692	-0-	-1898	-0-	450	1	8198	2	N	40	2 8	207
07	9889 X	9177	-0-	-712	-0-	477	1	8683	2	N	15	3 8	219

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386													
02	22624 X	20031	-0-	-2593	-0-	1117	1	18837	2	N	70	15 8	167
03	24087 X	22191	-0-	-1896	-0-	1253	1	20877	2	N	55	22 8	200
04	22830 X	21159	-0-	-1671	-0-	1229	1	19895	2	N	32	17 8	215
05	23591 X	21438	-0-	-2153	-0-	1274	1	20131	2	N	30	179 1 11 8	55
06	22170 X	20289	-0-	-1881	-0-	1054	1	19213	2	N	20	7 8	68
07	22196 X	20824	-0-	-1372	-0-	1082	1	19719	2	N	21	6 8	83

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614													
02	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	149	181 1 62 8	333
03	21824 X	20685	-0-	-1139	-0-	2091	1	18334	2	Y	236	32 8	537
04	21240 X	20190	-0-	-1050	-0-	2208	1	17827	2	Y	141	365 1 38 8	275
05	21948 X	20887	-0-	-1061	-0-	2531	1	18326	2	Y	27	21 8	281
06	21240 X	19843	-0-	-1397	-0-	2161	1	17392	2	Y	264	176 1 29 8	340
07	21793 X	20278	-0-	-1515	-0-	2397	1	17762	2	Y	108	27 8	421

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513													
02	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177 1 23 8	114
03	28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	28582	2	105	9	N	95	22 8	187
04	27433 X	27433	-0-	-0-	-0-	27345	2	88	9	N	80	18 8	249
05	27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179 1 13 8	117
06	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9 8	164
*07	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	25496	2	63	9	N	57	6 8	215

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	38472 X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8	187
						52	9							
03	40610 X	34649	-0-	-5961	-0-	1958	1	32635	2	N	51	31	8	207
						56	9							
04	37710 X	31911	-0-	-5799	-0-	1855	1	30019	2	N	34	22	8	219
						37	9							
05	38967 X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8	224
						23	9							
06	35880 X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8	232
						20	9							
07	35805 X	30224	-0-	-5581	-0-	1571	1	28612	2	N	37	182	1	7 8 80
						41	9							

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529														
02	58296 X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8	222
						221	9							
03	64542 X	49633	-0-	-14909	-0-	2801	1	46668	2	N	149	185	1	47 8 139
						164	9							
04	59790 X	45001	-0-	-14789	-0-	2614	1	42303	2	N	76	30	8	185
						84	9							
05	52235 X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24 8 53
						68	9							
06	48030 X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8	77
						47	9							
07	49631 X	43580	-0-	-6051	-0-	2266	1	41277	2	N	34	13	8	98
						37	9							

HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
02	44744 X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37 8 129
						109	9							
03	40114 X	37457	-0-	-2657	-0-	2115	1	35239	2	N	94	53	8	170
						103	9							
04	38820 X	35101	-0-	-3719	-0-	2038	1	32988	2	N	68	36	8	202
						75	9							
05	40114 X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8	232
						66	9							
06	36240 X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21 8 78
						50	9							
07	37448 X	33851	-0-	-3597	-0-	1759	1	32048	2	N	40	15	8	103
						44	9							

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
02	52416 X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50 8 145
						38064	2	278	9	N	253	178	1	56 8 164
03	53165 X	38342	-0-	-14823	-0-	34270	2	248	9	N	225	181	1	43 8 165
						34401	2	186	9	N	169	183	1	34 8 117
04	46710 X	34518	-0-	-12192	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27 8 75
						183	9							
05	46965 X	34587	-0-	-12378	-0-	1918	1	34935	2	N	57	22	8	110
						63	9							
06	42120 X	34586	-0-	-7534	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87 8 68
						61744	2	289	9	N	263	179	1	102 8 50
07	39463 X	36916	-0-	-2547	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8	198
						54314	2	215	9	N	195	178	1	52 8 163
						50772	2	191	9	N	174	179	1	38 8 120
						49191	2	183	9	N	166	175	1	28 8 83

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
02	88732 X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87 8 68
						61744	2	289	9	N	263	179	1	102 8 50
03	87637 X	62033	-0-	-25604	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8	198
						54314	2	215	9	N	195	178	1	52 8 163
04	78420 X	56377	-0-	-22043	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38 8 120
						49191	2	183	9	N	166	175	1	28 8 83
05	76973 X	54529	-0-	-22444	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87 8 68
						61744	2	289	9	N	263	179	1	102 8 50
06	68100 X	50963	-0-	-17137	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8	198
						54314	2	215	9	N	195	178	1	52 8 163
07	65813 X	49374	-0-	-16439	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38 8 120
						49191	2	183	9	N	166	175	1	28 8 83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760										COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02		122304 X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55
03		122791 X	85794	-0-	-36997	-0-	85550	2	244	9	N	222	110	8			167
04		109080 X	78267	-0-	-30813	-0-	78056	2	211	9	N	192	182	1	85	8	92
05		107353 X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06		94770 X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132
07		91047 X	69632	-0-	-21415	-0-	69491	2	141	9	N	128	180	1	25	8	55

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559										COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																	
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610										COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785							
02		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	1069	1	4781	3	N	-0-					40
04		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	471	1	3053	3	N	-0-					40
*05		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	889	1	3510	3	N	-0-					40
*06		4110 X	3070	-0-	-1040	-0-	510	1	2560	3	N	-0-					40
07		4247 X	2466	-0-	-1781	-0-	493	1	1973	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986										COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700							
02		560 N	123	-0-	-437	-0-	123	3			N	-0-					50
03		1054 N	158	-0-	-896	-0-	29	1	129	3	N	-0-					50
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	153	1	994	3	N	-0-					50
*05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	503	1	1985	3	N	-0-					50
*06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	3	N	-0-					50
*07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1267	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990										COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634																	
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563										COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.				250597									
HAMLETT				WELL #:	1H	RRCID ->	204218	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	0 - 11977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5320 X	1209	-0-	-4111	-0-	1209 2		N	-0-			49
03		7440 X	4952	-0-	-2488	-0-	4952 2		N	-0-			49
04		7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	5302 2		N	-0-			49
05		7440 X	1993	-0-	-5447	-0-	1993 2		N	-0-			49
06		7200 X	1960	-0-	-5240	-0-	1960 2		N	-0-			49
07		5487 X	44	-0-	-5443	-0-	44 2		N	-0-			49

HAMLETT				WELL #:	2H	RRCID ->	215270	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6893 - 12900
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			63
03		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 2		N	-0-			63
04		3000 X	1118	-0-	-1882	-0-	1118 2		N	-0-			63
05		3100 X	1338	-0-	-1762	-0-	1338 2		N	-0-			63
06		3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625 2		N	-0-			63
*07		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-			63

MADELEY				WELL #:	1H	RRCID ->	218633	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6546 - 12447
02		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	90 1	3136 2	N	5			117
							6 9						
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	117 1	4107 2	N	58	150 1		25
							64 9						
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	117 1	4185 2	N	10			35
							11 9						
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3799 2	8 9	N	7			42
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3603 2	28 9	N	25			67
*07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3659 2	12 9	N	11			78

PREECE				WELL #:	1H	RRCID ->	232238	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6700 - 11286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MADELEY				WELL #:	3H	RRCID ->	233678	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6899 - 1380
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	35 1		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PREECE				WELL #:	2H	RRCID ->	235631	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7008 - 10760
02		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-			25
03		4681 X	4519	-0-	-162	-0-	4519 2		N	-0-			25
04		4530 X	4214	-0-	-316	-0-	4214 2		N	-0-			25
05		4681 X	4305	-0-	-376	-0-	4305 2		N	-0-			25
06		4410 X	3950	-0-	-460	-0-	3950 2		N	-0-			25
07		4557 X	4102	-0-	-455	-0-	4102 2		N	-0-			25

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597								
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1568 N	904	-0-	-664	-0-	29 1	875 2	N	-0-	63
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	77 1	2531 2	N	-0-	63
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	80 1	2691 2	N	45	108
						50 9				
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	47 1	1516 2	N	5	113
						6 9				
06	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	46 1	1509 2	N	1	114
						1 9				
07	1891 N	1043	-0-	-848	-0-	30 1	1013 2	N	-0-	114

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	8
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	8
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	8
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	8

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035		
02	4788 X	4262	-0-	-526	-0-	136 1	4126 2	N	-0-	98
03	5270 X	4911	-0-	-359	-0-	145 1	4766 2	N	-0-	98
04	4980 X	4795	-0-	-185	-0-	139 1	4656 2	N	-0-	98
05	4991 X	4747	-0-	-244	-0-	143 1	4604 2	N	-0-	98
06	4830 X	4632	-0-	-198	-0-	137 1	4495 2	N	-0-	98
07	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	138 1	4712 2	N	-0-	98

DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680		
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	43
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	43
04	1860 N	149	-0-	-1711	-0-	149 2		N	-0-	43
05	806 N	125	-0-	-681	-0-	125 2		N	-0-	43
06	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107 2		N	-0-	43
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-	43

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343		
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	16 1	494 2	N	-0-	108
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	26 1	840 2	N	-0-	108
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	63 1	2099 2	N	10	118
						11 9				
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	53 1	1713 2	N	-0-	118
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	38 1	1262 2	N	-0-	118
07	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	36 1	1216 2	N	-0-	118

MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947		
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	13 1	461 2	N	-0-	180
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	3	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		3080 X	2909	-0-	-171	-0-	280 1	2623 2	N	5		119
							6 9					
03		3410 X	3385	-0-	-25	-0-	310 1	3054 2	N	19		138
							21 9					
04		3270 X	3129	-0-	-141	-0-	300 1	2815 2	N	13		151
							14 9					
05		3379 X	3192	-0-	-187	-0-	300 1	2890 2	N	2		153
							2 9					
06		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	300 1	3146 2	N	2		155
							2 9					
07		3379 X	2570	-0-	-809	-0-	290 1	2280 2	N	-0-		155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167												
02		7532 X	6961	-0-	-571	-0-	102 1	6859 3	Y	-0-		28
03		8370 X	8210	-0-	-160	-0-	105 1	8101 3	Y	4		32
							4 9					
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369 3		Y	-0-		32
05		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8394 3	44 9	Y	40		72
06		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	85 1	8059 3	Y	26	65 1	33
							29 9					
07		8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	180 1	6833 3	Y	5		38
							6 9					

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124												
02		3948 X	3778	-0-	-170	-0-	55 1	3723 3	Y	-0-		15
03		4371 X	4206	-0-	-165	-0-	54 1	4150 3	Y	2		17
							2 9					
04		4230 X	3889	-0-	-341	-0-	3889 3		Y	-0-		17
05		4371 X	4249	-0-	-122	-0-	4226 3	23 9	Y	21		38
06		4230 X	3930	-0-	-300	-0-	41 1	3876 3	Y	12	33 1	17
							13 9					
07		4216 X	4111	-0-	-105	-0-	106 1	4002 3	Y	3		20
							3 9					

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131												
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3	Y	-0-		2
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	-0-		2
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		2
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		2
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	1 1	128 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	3 1	128 3	Y	-0-		2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		22708 X	15969	-0-	-6739	-0-	3177 1	12792 3	Y	-0-		128
03		25141 X	16135	-0-	-9006	-0-	2518 1	13452 3	Y	150	173 1	105
							165 9					
04		24330 X	14155	-0-	-10175	-0-	1844 1	12311 3	Y	-0-		105
05		19809 X	15970	-0-	-3839	-0-	2491 1	13479 3	Y	-0-		105
06		19170 X	14017	-0-	-5153	-0-	1607 1	12337 3	Y	66	138 1	33
							73 9					
07		17670 X	12736	-0-	-4934	-0-	1223 1	11513 3	Y	-0-		33
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
02		448 N	261	-0-	-187	-0-	52 1	209 3	Y	-0-		2
03		589 N	289	-0-	-300	-0-	45 1	241 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	35 1	235 3	Y	-0-		2
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	47 1	256 3	Y	-0-		2
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	50 1	383 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	105 1	990 3	Y	-0-		1
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3		N	-0-		2
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 3	N	-0-		2
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		2
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		2
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 3	N	-0-		2
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	3 1	114 3	N	-0-		2
PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
02		3248 X	3138	-0-	-110	-0-	2982 2	156 9	N	142	177 1	87
03		3596 X	3017	-0-	-579	-0-	3017 2		N	-0-		87
04		3480 X	2526	-0-	-954	-0-	2526 2		N	-0-		87
05		3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3305 2	9 9	N	8		95
06		3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214 2		N	-0-		95
07		3472 X	2999	-0-	-473	-0-	2999 2		N	-0-		95
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700												
02		6524 X	5602	-0-	-922	-0-	5602 2		N	-0-		105
03		7223 X	6582	-0-	-641	-0-	6582 2		N	-0-		105
04		6360 X	2844	-0-	-3516	-0-	2844 2		N	-0-		105
05		6572 X	5007	-0-	-1565	-0-	5007 2		N	-0-		105
06		6360 X	4980	-0-	-1380	-0-	4980 2		N	-0-		105
07		6572 X	5619	-0-	-953	-0-	5619 2		N	-0-		105

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850								
LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6318 - 11411	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5068 X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2	N	-0-		87	
03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2	N	-0-		87	
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	N	-0-		87	
05	5487 X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2	N	-0-		87	
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2	N	-0-		87	
*07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2	N	-0-		87	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6635 - 11000
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	397	-0-	-843	-0-	397	2	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6690 - 9866
02	616 N	110	-0-	-506	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
06	660 N	356	-0-	-304	-0-	356	2	N	-0-		-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		WELL #:		120104	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4658 - 4679
HILL				1							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601	N	NO RPT				151

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		WELL #:		186953	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3744
TILLER-HILLIARD				2							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				109

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	132711	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 3608 - 3612
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	16	15	1			1
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	18	9									
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	17	9									
						99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
						100	1	1871	2	Y	12	13	1			1
						13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	164	1	3263	2	Y	2	2	8			-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	183	1	3646	2	Y	-0-					-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	179	1	3552	2	Y	-0-					-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-
						190	1	3575	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BROWN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 - 6434		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		952 N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-		-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-		-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	14	13 1	1
							15	9						
05		1023 N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
06		1020 N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
07		1147 N	942	-0-	-205	-0-	47	1	885	2	Y	9	9 1	1
							10	9						

BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650		
02		2072 N	126	-0-	-1946	-0-	6	1	119	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2477	2	Y	13	12 1	1
							14	9						
04		3000 N	3184	-0-	184	184	151	1	2996	2	Y	34	33 1	2
							37	9						
05		2999 N	2815	-0-	-184	-0-	139	1	2646	2	Y	27	26 1	3
							30	9						
06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	2	Y	25	25 1	3
							28	9						
07		3286 X	2466	-0-	-820	-0-	123	1	2320	2	Y	21	22 1	2
							23	9						

BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6414 - 6452		
02		2352 N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-		-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-		-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-		-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-		-0-
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-		-0-
*07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6196 - 6241		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	6054 - 6058		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409							
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	17	16	1		2
						19	9								
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	5	4	1		1
						6	9								
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180							
02	5908 X	5675	-0-	-233	-0-	237	1	5417	2	Y	19	21	1		2
						21	9								
03	6541 X	5944	-0-	-597	-0-	249	1	5674	2	Y	19	19	1		2
						21	9								
04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	347	1	7855	2	Y	122	108	1		16
						134	9								
05	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	295	1	6597	2	Y	97	91	1		22
						107	9								
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	258	1	6286	2	Y	81	89	1		14
						89	9								
07	6851 X	4836	-0-	-2015	-0-	211	1	4557	2	Y	62	65	1		11
						68	9								

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 267807		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-				-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 7		RRCID -> 282335		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758							
02	T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-				-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8568 X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

02	11116 X	1575	-0-	-9541	-0-	67	1	1329	2	Y	163	181	1			25
						179	9									
03	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	163	1	3268	2	Y	360	367	1			18
						396	9									
04	5070 X	3541	-0-	-1529	-0-	169	1	3341	2	Y	28	44	1			2
						31	9									
05	5239 X	3059	-0-	-2180	-0-	151	1	2884	2	Y	22	21	1			3
						24	9									
06	5070 X	3137	-0-	-1933	-0-	153	1	2960	2	Y	22	22	1			3
						24	9									
07	3813 X	3141	-0-	-672	-0-	157	1	2963	2	Y	19	20	1			2
						21	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	630 N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	1945	-0-	-1895	-0-	115	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	126	-0-	-3873	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1122	-0-	-1068	-0-	66	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	743	-0-	-404	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742								
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-				-0-
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	154	1	2406	2	N	-0-				-0-
04	2370	N	1038	-0-	-1332	-0-	61	1	977	2	N	-0-				-0-
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-				-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-				-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	28	1	542	2	N	-0-				-0-

WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481								
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-				-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	154	1	2409	2	N	-0-				-0-
04	2850	X	1050	-0-	-1800	-0-	62	1	988	2	N	-0-				-0-
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-				-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-				-0-
07	2635	X	917	-0-	-1718	-0-	45	1	872	2	N	-0-				-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580								
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-				-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-				-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-				-0-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-				-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-				-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	N	-0-				-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEATY, J.C.		WELL #:		1D	RRCID ->	133529	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5171	-	5230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HODGE, F.L.		WELL #:		2 T	RRCID ->	135339	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	6282	-	6350
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	139391	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9556	-	9598
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6393	-	6408
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLCOMBE		WELL #:		6	RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6390	-	6401
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402	-	6422
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:		7	RRCID ->	161884	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6168	-	6306
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-	-0-	
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	115	1	1795	2	N	-0-	-0-	
04	1950	N	865	-0-	-1085	-0-	51	1	814	2	N	-0-	-0-	
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-	-0-	
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-	-0-	
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	29	1	561	2	N	-0-	-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		5	RRCID -> 163502		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 6384 - 6660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WOMACK			WELL #:		6	RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6138 - 6674		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LISTON, W. L.			WELL #:		5	RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6164 - 6554		
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-	-0-	
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	125	1	1959	2	N	-0-	-0-	
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	53	1	841	2	N	-0-	-0-	
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-	-0-	
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-	-0-	
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	24	1	456	2	N	-0-	-0-	

HODGE, F. L.			WELL #:		6	RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6127 - 6598		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		10 U	RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 6284 - 6472		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HODGE, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6312 - 6316		
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-	-0-	
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	N	-0-	-0-	
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	26	1	417	2	N	-0-	-0-	
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-	-0-	
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-	-0-	
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-	-0-	

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		3	RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 6455 - 6496		
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-	-0-	
03	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	95	1	1490	2	N	-0-	-0-	
04	1920	X	1086	-0-	-834	-0-	64	1	1022	2	N	-0-	-0-	
05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-	-0-	
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-	-0-	
07	1581	X	219	-0-	-1362	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	100 1	1531 2	N	-0-	-0-		
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	125 1	1953 2	N	-0-	-0-		
04	1890 X	1081	-0-	-809	-0-	64 1	1017 2	N	-0-	-0-		
05	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	78 1	1607 2	N	-0-	-0-		
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	161 1	2646 2	N	-0-	-0-		
07	2077 X	942	-0-	-1135	-0-	47 1	895 2	N	-0-	-0-		

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 084627		COMPL. DATE 07/25/1979			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	271 1	5400 2	Y	78	73 1	12	
03	6293 X	5920	-0-	-373	-0-	86 9	278 1	Y	73	81 1	4	
04	6090 X	5564	-0-	-526	-0-	80 9	268 1	Y	-0-	4 1	-0-	
05	6293 X	5484	-0-	-809	-0-	272 1	5212 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5481 X	4681	-0-	-800	-0-	230 1	4451 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5642 X	3846	-0-	-1796	-0-	194 1	3652 2	Y	-0-	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 129287		COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #: 8		RRCID -> 139166		COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 275624		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808			
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 5		RRCID -> 139148		COMPL. DATE 06/20/2013			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 7732 - 7752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		6	RRCID ->	171019	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 7850 - 8004
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-
03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	N	-0-
04		1500 N	1054	-0-	-446	-0-	62	1	992	2	N	-0-
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-
*07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-

WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7720 - 7724
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 7698 - 7704
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)			12193 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7			WELL #:		2	RRCID ->	227352	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13836	PERF.13538 - 13833
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
ARCO FEE A-254			WELL #:		1	RRCID ->	273010	COMPL. DATE	02/12/1995	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9540 - 15722
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019 - P/A 02/19/19												

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
COPESTONE OPERATING, LLC 176882															
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881															
02		3612 X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1	56
03		3565 X	514	-0-	-3051	-0-	359	2	155	9	N	141	171	1	26
04		3450 X	1272	-0-	-2178	-0-	1067	2	205	9	N	186	185	1	27
05		7378 X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1	59
06		7140 X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1	39
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			39

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347														
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1	264
03	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6519	3	482	9	N	438	368	1	334
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6506	3	482	9	N	438	358	1	414
05	6944 X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1	300
06	6720 X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1	352
07	6944 X	6575	-0-	-369	-0-	6084	3	491	9	N	446	534	1	264

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130														
02	2800 N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1	429
03	2710 N	2438	-0-	-272	-0-	2239	3	199	9	N	181			610
04	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1195	3	242	9	N	220	537	1	293
05	1736 X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73			366
06	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1	366
*07	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1750	3	314	9	N	285	178	1	473

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075														
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1	214
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2860	3	373	9	N	339	177	1	376
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2618	3	345	9	N	314	355	1	335
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1	296
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1	239
*07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2411	3	309	9	N	281	353	1	167

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055														
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1	730
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	1614	3	803	9	N	730	721	1	739
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3848	3	620	9	N	564	891	1	412
05	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1	348
06	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1	160
*07	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	7752	3	733	9	N	666	355	1	471

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649														
02	6020 X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1	384
03	6665 X	5561	-0-	-1104	-0-	4183	3	1378	9	N	1253	1254	1	383
04	6450 X	5063	-0-	-1387	-0-	3744	3	1319	9	N	1199	1396	1	186
05	6665 X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1	306
06	6120 X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1	386
07	6324 X	5067	-0-	-1257	-0-	3805	3	1262	9	N	1147	1239	1	294

CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900														
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1	454
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1728	3	339	9	N	308	363	1	399
04	1380 N	375	-0-	-1005	-0-	15	3	360	9	N	327	365	1	361
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1	454
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1	576
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	58	3	309	9	N	281	353	1	504

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553														
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			217
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-			217
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			217
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			217
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-			217
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1246 3	485 9	N	441	357 1	533
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	1689 3	617 9	N	561	718 1	376
04		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2027 3	535 9	N	486	550 1	312
05		3100 N	4257	-0-	1157	1157	3626 3	631 9	N	574	536 1	350
06		3000 N	4543	-0-	1543	2700	3913 3	630 9	N	573	532 1	391
*07		3100 N	4600	-0-	1500	4200	4030 3	570 9	N	518	708 1	201

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1195 3	276 9	N	251	703 1	54
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1258 3	476 9	N	433	178 1	309
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1255 3	447 9	N	406	359 1	356
05		1550 N	1181	-0-	-369	-0-	833 3	348 9	N	316	530 1	142
06		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1086 3	367 9	N	334	177 1	299
07		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	929 3	427 9	N	388	351 1	336

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1556 3	267 9	N	243	175 1	558
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1894 3	306 9	N	278	365 1	471
04		1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1138 3	307 9	N	279	507 1	243
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1788 3	300 9	N	273	355 1	161
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1616 3	296 9	N	269	181 1	249
*07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1558 3	279 9	N	254	351 1	152

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245												
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2029 3	512 9	N	465	687 1	200
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	1982 3	600 9	N	545	359 1	386
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	1864 3	535 9	N	486	535 1	337
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2095 3	560 9	N	509	357 1	489
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2162 3	518 9	N	471	707 1	253
*07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2194 3	568 9	N	516	534 1	235

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
02		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	7775 3	359 9	N	326	358 1	332
03		10199 X	7990	-0-	-2209	-0-	7695 3	295 9	N	268	357 1	243
04		9870 X	9546	-0-	-324	-0-	9201 3	345 9	N	314	357 1	200
05		10199 X	8742	-0-	-1457	-0-	8383 3	359 9	N	326	179 1	347
06		9720 X	6770	-0-	-2950	-0-	6574 3	196 9	N	178	355 1	170
07		9858 X	7700	-0-	-2158	-0-	7391 3	309 9	N	281	176 1	275

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	91 3	107 9	N	97	172 1	139
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	113 3	84 9	N	76		215
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	172 3	78 9	N	71	174 1	112
05		217 N	144	-0-	-73	-0-	114 3	30 9	N	27		139
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	402 3	157 9	N	143	173 1	109
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	410 3	133 9	N	121		230

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1553 3	218 9	N	198	359 1	187
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1733 3	285 9	N	259	180 1	266
04		1950 N	1719	-0-	-231	-0-	1464 3	255 9	N	232	179 1	319
05		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	1484 3	262 9	N	238	176 1	381
06		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1586 3	217 9	N	197	359 1	219
*07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1541 3	273 9	N	248	358 1	109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	1839 3	758 9	N	689	709 1	404
03		3100 N	4335	-0-	1235	1235	3268 3	1067 9	N	970	1073 1	301
04		2490 N	1057	-0-	-1433	-0-	280 3	777 9	N	706	706 1	301
05		2883 N	2312	-0-	-571	-0-	1422 3	890 9	N	809	710 1	400
06		2820 X	1629	-0-	-1191	-0-	836 3	793 9	N	721	887 1	234
07		2914 X	2255	-0-	-659	-0-	1521 3	734 9	N	667	706 1	195

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
02		1036 N	540	-0-	-496	-0-	156 3	384 9	N	349	180 1	642
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	354 3	711 9	N	646	911 1	377
04		1140 N	950	-0-	-190	-0-	498 3	452 9	N	411	356 1	432
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	433 3	482 9	N	438	358 1	512
06		1020 N	555	-0-	-465	-0-	40 3	515 9	N	468	356 1	624
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	486	534 1	576

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
02		5012 X	4988	-0-	-24	-0-	4633 3	355 9	N	323	181 1	491
03		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5200 3	365 9	N	332	545 1	278
04		5370 X	5277	-0-	-93	-0-	4880 3	397 9	N	361	356 1	283
05		5549 X	5132	-0-	-417	-0-	4722 3	410 9	N	373	355 1	301
06		5370 X	5089	-0-	-281	-0-	4686 3	403 9	N	366	361 1	306
07		5549 X	4929	-0-	-620	-0-	4526 3	403 9	N	366	351 1	321

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1418 3	294 9	N	267	181 1	428
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1672 3	374 9	N	340	358 1	410
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1554 3	326 9	N	296	357 1	349
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1509 3	304 9	N	276	357 1	268
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1473 3	319 9	N	290	177 1	381
*07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1428 3	339 9	N	308	354 1	335

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
02		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3360 3	585 9	N	532	540 1	453
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3318 3	591 9	N	537	539 1	451
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3300 3	549 9	N	499	537 1	413
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3438 3	594 9	N	540	540 1	413
06		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3071 3	557 9	N	506	532 1	387
*07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3030 3	556 9	N	505	536 1	356

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
02		3719 X	2851	-0-	-868	-0-	2569 3	282 9	N	256	179 1	164
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	2952 3	296 9	N	269	180 1	253
04		2580 X	2323	-0-	-257	-0-	2072 3	251 9	N	228	358 1	123
05		2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1472 3	283 9	N	257	179 1	201
06		2580 X	1493	-0-	-1087	-0-	1201 3	292 9	N	265	177 1	289
07		2666 X	1129	-0-	-1537	-0-	888 3	241 9	N	219	349 1	159

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2544 3	451 9	N	410	181 1	529
03		2046 X	1823	-0-	-223	-0-	1542 3	281 9	N	255	188 1	596
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	643 3	95 9	N	86	356 1	326
05		2046 X	893	-0-	-1153	-0-	714 3	179 9	N	163		489
06		1980 X	1501	-0-	-479	-0-	1250 3	251 9	N	228	355 1	362
*07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	2890 3	347 9	N	315	352 1	325

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347										
CONN	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
02	6496 X	5603	-0-	-893	-0-	4830 3	773 9 N	703	717 1	616
03	7192 X	6898	-0-	-294	-0-	6005 3	893 9 N	812	717 1	711
04	6900 X	6432	-0-	-468	-0-	5649 3	783 9 N	712	852 1	571
05	6448 X	6187	-0-	-261	-0-	5419 3	768 9 N	698	711 1	558
06	6690 X	6043	-0-	-647	-0-	5324 3	719 9 N	654	713 1	499
07	6913 X	5931	-0-	-982	-0-	5093 3	838 9 N	762	885 1	376

ALLAR UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	2296 N	1879	-0-	-417	-0-	1468 3	411 9 N	374	358 1	243
03	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1709 3	516 9 N	469	181 1	531
04	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	1783 3	455 9 N	414	539 1	406
05	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1391 3	481 9 N	437	531 1	312
06	2160 N	1877	-0-	-283	-0-	1456 3	421 9 N	383	531 1	164
07	2325 N	1886	-0-	-439	-0-	1433 3	453 9 N	412	347 1	229

GOODE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	9744 X	9050	-0-	-694	-0-	8613 3	437 9 N	397	534 1	213
03	10788 X	10648	-0-	-140	-0-	10143 3	505 9 N	459	359 1	313
04	10440 X	9776	-0-	-664	-0-	9278 3	498 9 N	453	537 1	229
05	10478 X	9227	-0-	-1251	-0-	8718 3	509 9 N	463	357 1	335
06	10290 X	9287	-0-	-1003	-0-	8764 3	523 9 N	475	534 1	276
07	10633 X	8943	-0-	-1690	-0-	8413 3	530 9 N	482	529 1	229

LONGHORN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1860 3	156 9 N	142	178 1	320
03	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	1278 3	164 9 N	149	179 1	290
04	1950 X	1084	-0-	-866	-0-	875 3	209 9 N	190	176 1	304
05	2232 X	834	-0-	-1398	-0-	662 3	172 9 N	156	176 1	284
06	2160 X	618	-0-	-1542	-0-	465 3	153 9 N	139	176 1	247
07	2232 X	1310	-0-	-922	-0-	1125 3	185 9 N	168	175 1	240

PEDIGO		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12216 3	681 9 N	619	538 1	412
03	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	10707 3	561 9 N	510	721 1	201
04	10200 X	4199	-0-	-6001	-0-	4199 3				201
05	10540 X	2646	-0-	-7894	-0-	2621 3	25 9 N	23		224
06	10200 X	965	-0-	-9235	-0-	952 3	13 9 N	12		236
*07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	9883 3	1090 9 N	991	896 1	331

WILD-SMITH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10174 3	559 9 N	508	538 1	256
03	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	10840 3	617 9 N	561	358 1	459
04	11280 X	10146	-0-	-1134	-0-	9513 3	633 9 N	575	538 1	496
05	11873 X	10084	-0-	-1789	-0-	9459 3	625 9 N	568	712 1	352
06	11490 X	9957	-0-	-1533	-0-	9329 3	628 9 N	571	539 1	384
07	11873 X	9582	-0-	-2291	-0-	8942 3	640 9 N	582	529 1	437

RICE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3167 3	84 9 N	76		333
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3306 3	100 9 N	91	178 1	246
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3219 3	169 9 N	154	178 1	222
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2919 3	92 9 N	84	177 1	129
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2833 3	102 9 N	93		222
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3263 3	179 9 N	163	176 1	209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347												
POOL	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5376 X	4624	-0-	-752	-0-	4477 3	147 9	N	134	178 1				170
03	5952 X	4785	-0-	-1167	-0-	4671 3	114 9	N	104	179 1				95
04	5760 X	4342	-0-	-1418	-0-	4213 3	129 9	N	117					212
05	5704 X	4568	-0-	-1136	-0-	4416 3	152 9	N	138	178 1				172
06	5520 X	5301	-0-	-219	-0-	5145 3	156 9	N	142	177 1				137
07	5115 X	4362	-0-	-753	-0-	4230 3	132 9	N	120	177 1				80

REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	232991	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	13324 - 20185	
02	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	6813 3	443 9	N	403	539 1				246
03	7688 X	6921	-0-	-767	-0-	6474 3	447 9	N	406	366 1				286
04	7440 X	7282	-0-	-158	-0-	6809 3	473 9	N	430	357 1				359
05	8029 X	7248	-0-	-781	-0-	6800 3	448 9	N	407	363 1				403
06	7770 X	6685	-0-	-1085	-0-	6272 3	413 9	N	375	537 1				241
07	8029 X	6617	-0-	-1412	-0-	6174 3	443 9	N	403	352 1				292

RATCLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	233827	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	14338	PERF.	13834 - 20132	
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3234 3	72 9	N	65					216
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3660 3	22 9	N	20					236
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3624 3	28 9	N	25					261
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3975 3	29 9	N	26	178 1				109
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2355 3	47 9	N	43					152
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3014 3	17 9	N	15					167

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	237754	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	13249 - 19275	
02	20944 X	17999	-0-	-2945	-0-	16770 3	1229 9	N	1117	1077 1				308
03	23188 X	19418	-0-	-3770	-0-	18029 3	1389 9	N	1263	901 1				670
04	23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	21515 3	1542 9	N	1402	1444 1				628
05	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	20984 3	1529 9	N	1390	1562 1				456
06	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	20811 3	1502 9	N	1365	1252 1				569
07	23839 X	21066	-0-	-2773	-0-	19600 3	1466 9	N	1333	1413 1				489

TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	237855	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	13325 - 17611	
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4047 3	272 9	N	247	181 1				209
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3983 3	303 9	N	275	180 1				304
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4258 3	272 9	N	247	356 1				195
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3602 3	265 9	N	241	179 1				257
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3676 3	270 9	N	245	178 1				324
*07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3978 3	255 9	N	232	354 1				202

BLACK STONE MINERALS-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	246461	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	13975 - 18635	
02	1204 N	1137	-0-	-67	-0-	1104 3	33 9	N	30					209
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	474 3	14 9	N	13					222
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1031 3	26 9	N	24					246
05	1271 N	551	-0-	-720	-0-	516 3	35 9	N	32	178 1				100
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-					100
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1382 3	21 9	N	19					119

TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	248230	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	13643 - 20496	
02	5292 X	1579	-0-	-3713	-0-	1297 3	282 9	N	256	357 1				300
03	3286 X	2633	-0-	-653	-0-	2310 3	323 9	N	294	360 1				234
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6217 3	310 9	N	282	179 1				337
05	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7045 3	320 9	N	291	354 1				274
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	6811 3	303 9	N	275	357 1				192
*07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6370 3	337 9	N	306	176 1				322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347												
TOWN BLUFF		WELL #:		1R	RRCID ->	251895	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	13874	PERF.13285	- 20397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2301 X	2301	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1	412
03		2294 X	1145	-0-	-1149	1077	3	68	9	N	62			474
04		3225 X	3225	-0-	-0-	3097	3	128	9	N	116	181	1	409
05		4800 X	4800	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1	235
06		4338 X	4338	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1	175
*07		4148 X	4148	-0-	-0-	3969	3	179	9	N	163	178	1	160

HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	257109	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	14555	PERF.13934	- 19133		
02		4620 X	2571	-0-	-2049	2460	3	111	9	N	101	181	1	132
03		5115 X	4354	-0-	-761	4229	3	125	9	N	114			246
04		5244 X	5244	-0-	-0-	5106	3	138	9	N	125	180	1	191
05		5115 X	4767	-0-	-348	4660	3	107	9	N	97	181	1	107
06		4860 X	4705	-0-	-155	4573	3	132	9	N	120			227
07		5115 X	4200	-0-	-915	4080	3	120	9	N	109	177	1	159

EALAND-WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	260392	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	13973	PERF.13341	- 13517		
02		1456 N	634	-0-	-822	604	3	30	9	N	27			257
03		1396 N	1396	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33			290
04		706 N	706	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23	181	1	132
05		859 N	859	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23			155
06		1350 N	630	-0-	-720	523	3	107	9	N	97			252
07		744 N	696	-0-	-48	685	3	11	9	N	10			262

ROBIN HOOD		WELL #:		1	RRCID ->	262070	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	14064	PERF.13646	- 18335		
02		2100 X	1822	-0-	-278	1761	3	61	9	N	55			169
03		2325 X	1731	-0-	-594	1706	3	25	9	N	23			192
04		2250 X	2121	-0-	-129	2063	3	58	9	N	53	178	1	67
05		2015 X	1744	-0-	-271	1702	3	42	9	N	38			105
06		1950 X	1514	-0-	-436	1493	3	21	9	N	19			124
07		2201 X	1752	-0-	-449	1699	3	53	9	N	48			172

MOCKINGBIRD		WELL #:		1	RRCID ->	273012	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	13405	PERF.12911	- 18610		
02		3789 X	3789	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1	347
03		4247 X	3780	-0-	-467	2821	3	959	9	N	872	718	1	501
04		4110 X	2917	-0-	-1193	2173	3	744	9	N	676	893	1	284
05		4247 X	1795	-0-	-2452	1035	3	760	9	N	691	531	1	444
06		4110 X	2146	-0-	-1964	1441	3	705	9	N	641	714	1	371
*07		4713 X	4713	-0-	-0-	3972	3	741	9	N	674	710	1	335

ETOCO, L.P.		255133												
CLEMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	232834	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	17849	PERF.12900	- 18052		
02		5404 X	4897	-0-	-507	3547	2	1350	9	N	1227	965	1	568
03		4766 X	4766	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1	244
04		4320 X	4320	-0-	-0-	3305	2	1015	9	N	923	935	1	232
05		6789 X	4225	-0-	-2564	3382	2	843	9	N	766	744	1	254
06		6570 X	4603	-0-	-1967	3650	2	953	9	N	866	925	1	195
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425					N	NO RPT			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	267 2	261 9	N	237	177 1	135	
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	1406 2	608 9	N	553	538 1	150	
04	1590 X	961	-0-	-629	-0-	-0-	596 2	365 9	N	332	335 1	147	
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	1981 2	407 9	N	370	348 1	169	
06	1590 X	1013	-0-	-577	-0-	-0-	662 2	351 9	N	319	364 1	124	
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-			N	NO RPT		124	

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	353 1	105	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2	699 9	N	635	538 1	202	
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 2	509 9	N	463	550 1	115	
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2	491 9	N	446	336 1	225	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	920 2	470 9	N	427	545 1	107	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125													
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	251 2	363 9	N	330	375 1	155	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2	373 9	N	339	372 1	122	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2	372 9	N	338	356 1	104	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	791 2	376 9	N	342	369 1	77	
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2	356 9	N	324	179 1	222	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222	

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732													
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2	55 9	N	50	179 1	40	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2	483 9	N	439	384 1	95	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2	298 9	N	271	181 1	185	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 2	292 9	N	265	375 1	75	
06	690 N	372	-0-	-318	-0-	-0-	107 2	265 9	N	241	184 1	132	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648													
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	966 2	N	86	183 1	100	
							95 9						
03	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	-0-	155 1	933 2	N	74		174	
							81 9						
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	1083 2	N	82	176 1	80	
							90 9						
05	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	-0-	155 1	873 2	N	122		202	
							134 9						
06	1140 N	718	-0-	-422	-0-	-0-	95 1	557 2	N	60		262	
							66 9						
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	-0-	125 1	1154 2	N	-0-		262	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.//		301287													
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 250036		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	2	N	381	368	1	212	
						419	9								
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	155	1	3497	2	N	330	370	1	172	
						363	9								
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	N	294	342	1	124	
						323	9								
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3381	2	N	266	183	1	207	
						293	9								
06	2850 X	1922	-0-	-928	-0-	150	1	1518	2	N	231	368	1	70	
						254	9								
07	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	155	1	1551	2	N	282	182	1	170	
						310	9								

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.		379753													
ARCO FEE UNIT A-908		WELL #: 1		RRCID -> 149072		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 14978		PERF. 9670 - 14978					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138	

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685													
CYPRESS		WELL #: 1H		RRCID -> 166606		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 18827		PERF.14745 - 18827					
02	3052 X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1	68	
03	3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	1698	2	270	9	N	245	194	1	119	
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2672	2	422	9	N	384	184	1	319	
05	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1	105	
06	2730 X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148			253	
07	3193 X	1721	-0-	-1472	-0-	1640	2	81	9	N	74	187	1	140	

DAVIS-BLACKSTONE		WELL #: 1H		RRCID -> 168677		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14972 - 19018					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACKSTONE		WELL #: 1H		RRCID -> 279978		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 14455		PERF.14230 - 18605					
02	9800 X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1	127	
03	10199 X	8197	-0-	-2002	-0-	7696	2	501	9	N	455	372	1	210	
04	9720 X	287	-0-	-9433	-0-	70	2	217	9	N	197	354	1	53	
05	9982 X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53			106	
06	9660 X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1	510	
*07	9393 X	6011	-0-	-3382	-0-	5685	2	326	9	N	296	361	1	445	

KIDD PRODUCTION CO.		458825													
ARMSTRONG, CORA		WELL #: 1H		RRCID -> 157871		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11440 - 14345					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
 GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					235
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					240
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					245

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					180
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	5					185
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					187
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					187
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					187
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203																	
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485																	
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					194
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					194
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194
05		1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					194
06		1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					194
07		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140																	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					110
04		1410 N	418	-0-	-992	-0-	416	3	2	9	N	2					112
05		1519 N	572	-0-	-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					112
07		434 N	249	-0-	-185	-0-	243	3	6	9	N	5					117

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762																	
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217
03		775 N	641	-0-	-134	-0-	630	3	11	9	N	10					227
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	626	3	13	9	N	12					239
05		713 N	684	-0-	-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
06		630 N	546	-0-	-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56
*07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	687	3	23	9	N	21					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203												
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		100
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616												
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		155
03		279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3	N	-0-		155
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-		155
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		155
06		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3	N	-0-		155
07		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-		155
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420												
02		2380 X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	N	64		150
							70	9				
03		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	886	1	N	73		223
							80	9				
04		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	884	1	N	109	179 1	153
							120	9				
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	91		244
06		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1253	3	N	81	190 1	135
*07		2604 N	1484	-0-	-1120	-0-	1384	3	N	91		226
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673												
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	N	5		137
							6	9				
03		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	890	1	N	5		142
							6	9				
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	900	1	N	26		168
							29	9				
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	126	194 1	100
06		1800 N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	N	20		120
07		1860 N	855	-0-	-1005	-0-	836	3	N	17		137
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100														
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	129
							158	9						
03	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	8136	3	N	84		213
							92	9						
04	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	-0-	895	1	7508	3	N	101	193	121
							111	9						
05	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108		229
06	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	161
*07	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	-0-	8423	3	131	9	N	119	190	90

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360														
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	127
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	2660	3	N	122		249
							134	9						
04	2610 X	2290	-0-	-320	-0-	-0-	834	1	1310	3	N	133	196	186
							146	9						
05	2697 X	2378	-0-	-319	-0-	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	86
*06	2610 X	2296	-0-	-314	-0-	-0-	2158	3	138	9	N	125		211
*07	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	-0-	2329	3	118	9	N	107	188	130

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422														
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		183
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		183
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			N	-0-		183
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			N	-0-		183
*06	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-		183
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-		183

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521														
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55		158
03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	-0-	1648	3	70	9	N	64	183	39
04	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20		59
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	-0-	1686	3	44	9	N	40		99
06	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	-0-	1527	3	54	9	N	49		148
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	185	16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1 RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070														
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			98
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			98
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			98
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			98
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			98
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-			98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537														
02	2240 X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77			170
03	2480 X	1988	-0-	-492	-0-	583	1	1324	3	N	74	175	1	69
04	2280 X	1754	-0-	-526	-0-	450	1	1235	3	N	63			132
05	2449 X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82			214
06	1920 N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1	96
07	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	1261	3	75	9	N	68			164

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634														
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114			231
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	930	1	919	3	N	61	174	1	118
04	2760 N	2585	-0-	-175	-0-	900	1	1527	3	N	144			262
05	2170 N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1	217
*06	1860 N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1	170
07	2666 N	578	-0-	-2088	-0-	491	3	87	9	N	79	195	1	54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			48
03		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			48
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			48
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			48
06		480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3		N	-0-			48
*07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			48

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97		195
							107	9						
03		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	913	1	1528	3	N	88	179	104
							97	9						
04		2340 N	2243	-0-	-97	-0-	868	1	1276	3	N	90		194
							99	9						
05		2511 N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	93
*06		2460 N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70		163
07		2325 N	1297	-0-	-1028	-0-	1177	3	120	9	N	109	185	87

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
02	14B2	EXT	984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-		206
03		4926 X	1850	-0-	-3076	-0-	1850	3			N	-0-		206
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	160	46
05		1085 X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-		46
*06		1800 X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-		46
07		1860 X	682	-0-	-1178	-0-	682	3			N	-0-		46

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	78
							114	9						
03		1674 N	1288	-0-	-386	-0-	905	1	247	3	N	124		202
							136	9						
04		1410 N	1220	-0-	-190	-0-	880	1	233	3	N	97	205	94
							107	9						
05		1705 N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107		201
06		1260 N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	87
07		1271 N	272	-0-	-999	-0-	191	3	81	9	N	74		161

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
 ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	840	1	3302	3	N	106	188	1	70
						117	9							
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	930	1	3805	3	N	128			198
						141	9							
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	900	1	1389	3	N	71	194	1	75
						78	9							
*05	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1292	3	90	9	N	82			157
*06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2030	3	83	9	N	75	187	1	45
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3595	3	109	9	N	99			144

 DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

 TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	189	1	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			136

 PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			117
03	527 N	309	-0-	-218	-0-	174	3	135	9	N	123			240
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1			241
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			241
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1	34
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			34

 COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

 BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON						
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203																
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998										TOTAL DEPTH	18418	PERF.11471 - 18418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	11995	PERF.12062 - 16711				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999										TOTAL DEPTH	11920	PERF.11280 - 16047				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999										TOTAL DEPTH	12107	PERF.11340 - 16820				
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	818	1	1862	3	N	146	183	1		140	
						161	9									
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	875	1	2388	3	N	215	195	1		160	
						237	9									
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	900	1	8071	3	N	649	569	1		240	
						714	9									
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1		252	
06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1		197	
*07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6420	3	564	9	N	513	632	1		78	

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	12058	PERF.11376 - 16230				
02	3360 X	2646	-0-	-714	-0-	836	1	1719	3	N	83				271	
						91	9									
03	3193 X	2730	-0-	-463	-0-	923	1	1718	3	N	81	180	1		172	
						89	9									
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	895	1	1842	3	N	95	190	1		77	
						105	9									
05	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76				153	
06	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83				236	
07	2945 X	2185	-0-	-760	-0-	2122	3	63	9	N	57	187	1		106	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3585	-0-	785	6527	825	1	2731	3	N	26			195
03	10363 X	3836	-0-	-6527	-0-	930	1	2883	3	N	21	171	1	45
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	883	1	2573	3	N	14			59
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6			65
06	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43			108
*07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	3	51	9	N	46			154
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	840	1	3255	3	N	51			148
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	893	1	3424	3	N	46			194
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	900	1	3165	3	N	50			244
05	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1	90
06	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45			135
07	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	3235	3	42	9	N	38			173
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			182
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			182
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			182
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-			182
06	1260 N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-			182
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			182
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			100
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			100
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			100
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			100
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			100
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			100
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	840	1	980	3	N	117	186	1	80
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	930	1	1164	3	N	126			206
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	900	1	1233	3	N	126	218	1	114
05	2170 N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1	77
06	2160 N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67			144
07	2356 N	1364	-0-	-992	-0-	1218	3	146	9	N	133	194	1	83

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1	140
						116	9							
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	930	1	2908	3	N	97	194	1	43
						107	9							
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	899	1	2494	3	N	104			147
						114	9							
05	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86			233
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1	142
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2991	3	109	9	N	99	209	1	32

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342														
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51			182
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1122	3	59	9	N	54			236
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	909	3	39	9	N	35			271
05	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1	127
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38			165
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45			210

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817														
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32			167
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	3	65	9	N	59	181	1	45
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	716	3	23	9	N	21			66
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53			119
06	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37			156
*07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1149	3	50	9	N	45			201

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233														
02	3080 X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6			110
						7	9							
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	928	1	2865	3	N	1			111
						1	9							
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	860	1	2881	3	N	-0-			111
05	3410 X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4			115
06	3300 X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2			117
07	3410 X	2765	-0-	-645	-0-	2759	3	6	9	N	5			122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203															
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2800 N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1	57
							160	9							
03		2879 N	2745	-0-	-134	-0-	908	1	1651	3	N	169			226
							186	9							
04		2850 X	2636	-0-	-214	-0-	900	1	1601	3	N	123	196	1	153
							135	9							
05		2945 X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1	69
06		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163			232
07		2945 X	1620	-0-	-1325	-0-	1451	3	169	9	N	154	221	1	165

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72			142
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1013	3	99	9	N	90			232
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1100	3	61	9	N	55	188	1	99
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			99
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			99
*07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1104	3	272	9	N	247	189	1	157

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750															
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58			139
							64	9							
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	440	1	1523	3	N	72			211
							79	9							
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	561	1	1784	3	N	76	188	1	99
							84	9							
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68			167
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1	57
07		2511 N	2110	-0-	-401	-0-	2029	3	81	9	N	74			131

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1	69
						144	9							
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	930	1	2064	3	N	105			174
						116	9							
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	900	1	2330	3	N	160	196	1	138
						176	9							
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1	163
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1	61
*07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1890	3	132	9	N	120			181

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41			183
						45	9							
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	3	N	27			210
						30	9							
04	2340 N	1639	-0-	-701	-0-	714	1	903	3	N	20			230
						22	9							
05	1860 N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1	51
06	1800 N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33			84
07	1705 N	982	-0-	-723	-0-	946	3	36	9	N	33			117

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
02	5880 X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18			75
						20	9							
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	899	1	6797	3	N	183	176	1	82
						201	9							
04	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	898	1	6234	3	N	129			211
						142	9							
05	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1	124
06	6300 X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60			184
07	6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4481	3	51	9	N	46	186	1	44

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1	52
						30	9							
03	1829 N	1250	-0-	-579	-0-	604	1	464	3	N	165			217
						182	9							
04	990 N	718	-0-	-272	-0-	570	1	73	3	N	68	192	1	93
						75	9							
05	899 N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42			135
06	1200 N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83			218
07	744 N	202	-0-	-542	-0-	154	3	48	9	N	44	192	1	70

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			67
03	3 N	2	-0-	-1	-0-					N	-0-			67
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			67
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			67
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57			177
						63	9							
03	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	480	1	934	3	N	67	182	1	62
						74	9							
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	863	1	1243	3	N	85			147
						94	9							
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65			212
06	1440 N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1	96
07	1736 N	813	-0-	-923	-0-	732	3	81	9	N	74			170

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833														
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1	51
						92	9							
03	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	930	1	745	3	N	72			123
						79	9							
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	900	1	886	3	N	85			208
						94	9							
05	1798 N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1	98
06	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83			181
07	1953 N	791	-0-	-1162	-0-	779	3	12	9	N	11			192

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025														
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	840	1	856	3	N	152			388
						167	9							
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	905	1	904	3	N	163	349	1	202
						179	9							
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	890	1	972	3	N	167			369
						184	9							
05	1798 N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1	285
*06	1740 N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164			449
07	1798 N	1086	-0-	-712	-0-	931	3	155	9	N	141			590

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745														
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	838	1	3846	3	N	133			323
						146	9							
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4271	3	N	157	385	1	95
						173	9							
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	900	1	3799	3	N	245	184	1	156
						270	9							
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1	156
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1	126
*07	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	2629	3	131	9	N	119			245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203														
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9			180
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	9	211	1	N	4			184
04	750 N	281	-0-	-469	-0-	4	9	110	1	N	29			213
05	992 N	417	-0-	-575	-0-	32	9	405	3	N	11			224
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3		405	3	N	33			257
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	3		567	3	N	16	185	1	88

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1	282
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2358	3	246	9	N	224	186	1	320
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2397	3	227	9	N	206	194	1	332
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1	300
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1	294
*07	2015 X	1822	-0-	-193	-0-	1675	3	147	9	N	134	198	1	230

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440														
02	5544 X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1	156
03	6169 X	5639	-0-	-530	-0-	421	9	905	1	N	433	358	1	231
04	5970 X	5031	-0-	-939	-0-	476	9	890	1	N	344	195	1	380
05	6169 X	4659	-0-	-1510	-0-	378	9	4217	3	N	402	587	1	195
06	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	4217	3	N	334	190	1	339
07	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4851	3	493	9	N	448	574	1	213

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435														
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1	61
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	76	9	910	1	N	84			145
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	92	9	880	1	N	98			243
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	108	9	1501	3	N	68	187	1	124
06	450 X	446	-0-	-4	-0-	428	3	428	3	N	16			140
*07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	823	3	31	9	N	28			168

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491														
02	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1	126
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	138	9	905	1	N	151	193	1	84
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	166	9	828	1	N	138			222
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	152	9	5427	3	N	122	220	1	124
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	5231	3	N	110			234
*07	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5832	3	129	9	N	117	192	1	159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203													
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2380 X	2299	-0-	-81	-0-	745 1	1418 3	N	124			213
03		2635 X	2326	-0-	-309	-0-	136 9	930 1	N	103	172 1		144
04		2550 X	1489	-0-	-1061	-0-	113 9	125 9	N	114	182 1		76
05		2635 X	2292	-0-	-343	-0-	1364 3	158 9	N	144			220
06		2520 X	1874	-0-	-646	-0-	2134 3	117 9	N	106	190 1		136
07		1550 N	1069	-0-	-481	-0-	1757 3	79 9	N	72	183 1		25

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			84
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			84
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457													
02		3276 X	2885	-0-	-391	-0-	840 1	1910 3	N	123	182 1		91
03		3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	135 9	928 1	N	125			216
04		3840 X	2304	-0-	-1536	-0-	138 9	896 1	N	130	190 1		156
05		3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	143 9	1918 3	N	113	196 1		73
06		3090 X	2371	-0-	-719	-0-	2239 3	132 9	N	120			193
07		3193 X	1806	-0-	-1387	-0-	1698 3	108 9	N	98	185 1		106

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			28
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			28
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			28
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			28
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203																
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	91	3	80	9	N	73				137
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10				147
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3				150
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-				150
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	17	3	3	9	N	3				153

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124																
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198																
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070																
02		112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-				102
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				102
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				102
*05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	102	7		-0-
*06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				102
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978																
02		2800 N	2838	-0-	38	38	420	1	2334	3	N	76				139
							84	9								
03		3100 N	4837	-0-	1737	1775	450	1	4303	3	N	76				215
							84	9								
04		5886 X	4111	-0-	-1775	-0-	435	1	3591	3	N	77	239	1		53
							85	9								
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75				128
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	72				200
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	75				275

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080																
02		504 N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1		135
							99	9								
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65				200
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	34	139	1		95
*05		155 N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50	40	7		105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				115

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198														
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10			67
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	11	9	450	1	N	20			87
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	22	9	435	1	N	6	46	1	47
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	7	9	2567	3	N	15			62
06	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1942	2	3	9	N	3			65
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5			70
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320														
02	1008 N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1	95
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	29	9	135	1	N	-0-			95
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	135	1	688	3	N	28	76	1	47
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	9	1153	3	N	-0-			47
06	1170 N	843	-0-	-327	-0-	813	2	30	9	N	27			74
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	900	2	29	9	N	26			100
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254														
02	28812 X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-			58
03	41075 X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-			58
04	39750 X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	3			N	-0-			58
05	41075 X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-			58
06	30150 X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-			58
07	31155 X	8421	-0-	-22734	-0-	8421	3			N	-0-			58
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265														
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1	153
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1699	3	47	9	N	43			196
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2356	3	48	9	N	44	179	1	61
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54			115
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50			165
*07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1811	3	42	9	N	38			203

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	406
03		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3676	3	496	9	N	333
04		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	4749	3	684	9	N	239
05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	164
06		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	150
*07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4055	3	1092	9	N	428

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
02		1988 N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	316
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2019	3	617	9	N	327
04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2015	3	682	9	N	424
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	285
06		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	328
*07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2230	3	624	9	N	375

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
02		16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	230
03		17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	230
04		16530 X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	231
05		5177 X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	231
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	231

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
02		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	456
03		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	8052	3	2404	9	N	329
04		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	8746	3	2265	9	N	418
05		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	249
06		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	443
*07		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	8932	3	2473	9	N	403

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
02		2800 N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	180
03		3126 X	2795	-0-	-331	-0-	2228	3	567	9	N	350
04		2280 X	1912	-0-	-368	-0-	1519	3	393	9	N	350
05		2356 X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	275
06		2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	327
*07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2105	3	446	9	N	209

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
02		2324 N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	527
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1319	3	408	9	N	364
04		2580 N	1432	-0-	-1148	-0-	1015	3	417	9	N	379
05		2511 N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	329
06		1680 N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	214
07		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	888	3	447	9	N	273

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	233
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	315
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	275	3	124	9	N	248
05		310 N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	333
06		270 N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	179
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	190	3	121	9	N	289

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172	412
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	873	3	101	9	N	92	153
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	803	3	57	9	N	52	205
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	133
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70	203
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	855	3	45	9	N	41	244

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110												
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61	281
03	1023 N	44	-0-	-979	-0-	5	3	39	9	N	35	316
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	3	48	9	N	44	170
05	1240 N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50	220
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61	281
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1429	3	84	9	N	76	357

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
02	7644 X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	586
03	8463 X	7109	-0-	-1354	-0-	5276	3	1833	9	N	1666	460
04	8190 X	7415	-0-	-775	-0-	5740	3	1675	9	N	1523	404
05	8215 X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	403
06	7710 X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	259
*07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	6596	3	2101	9	N	1910	398

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	247
03	1054 N	698	-0-	-356	-0-	483	3	215	9	N	195	263
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	451	3	492	9	N	447	351
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	122
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	159
07	961 N	496	-0-	-465	-0-	324	3	172	9	N	156	138

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	330
03	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	8412	3	989	9	N	899	334
04	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	9090	3	1135	9	N	1032	480
05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	121
06	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	235
*07	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8038	3	941	9	N	855	210

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	581
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	6976	3	480	9	N	436	661
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	6949	3	662	9	N	602	731
05	7719 X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	268
06	7470 X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	308
07	7874 X	6650	-0-	-1224	-0-	6398	3	252	9	N	229	365

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		4564 X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	342
03		5115 X	3649	-0-	-1466	-0-	2800	3	849	9	N	408
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4806	3	661	9	N	296
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	221
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	236
07		5115 X	3427	-0-	-1688	-0-	2384	3	1043	9	N	304

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	438
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	N	82
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	951	3	548	9	N	404
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	309
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	197
*07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1038	3	221	9	N	219

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
02		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	322
03		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	6091	3	1899	9	N	429
04		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	5574	3	1206	9	N	285
05		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	326
06		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	280
*07		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	5286	3	1750	9	N	465

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912												
02		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	404
03		1054 N	265	-0-	-789	-0-	262	3	3	9	N	407
04		1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1042	3	64	9	N	275
05		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	334
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	411
*07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	814	3	469	9	N	466

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751												
02		1652 X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	197
03		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	832	3	283	9	N	275
04		1320 N	722	-0-	-598	-0-	536	3	186	9	N	266
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	285
06		1080 N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	100
*07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	754	3	255	9	N	159

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236												
02		3080 X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	444
03		3317 X	1820	-0-	-1497	-0-	932	3	888	9	Y	277
04		3210 X	1848	-0-	-1362	-0-	1003	3	845	9	Y	195
05		2573 X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	231
06		2490 X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	309
*07		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1822	3	804	9	Y	218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8	283		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	283		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	283		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1	278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	281		
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	281		

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660															
02		4676 X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1	365
03		5177 X	4836	-0-	-341	-0-	4180	3	656	9	N	596	540	1	421
04		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	4878	3	790	9	N	718	718	1	421
05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1	315
06		4800 X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1	303
07		5859 X	3549	-0-	-2310	-0-	2964	3	585	9	N	532	532	1	303

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041															
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1	200
03		1054 N	741	-0-	-313	-0-	503	3	238	9	N	216	179	1	237
04		1380 N	1107	-0-	-273	-0-	760	3	347	9	N	315	368	1	184
05		1240 N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1	190
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1	247
07		1147 N	719	-0-	-428	-0-	504	3	215	9	N	195	180	1	262

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772															
02		8484 X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-			279
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			279
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			279
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1	504
06		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1	279
*07		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	4900	3	1549	9	N	1408	1412	1	275

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803															
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1	622
03		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	4102	3	1062	9	N	965	1085	1	502
04		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4121	3	886	9	N	805	892	1	415
05		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1	210
06		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1	327
*07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4222	3	943	9	N	857	878	1	306

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356															
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1	212
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3141	3	425	9	Y	386	465	1	133
04		3690 X	3049	-0-	-641	-0-	2646	3	403	9	Y	366	406	1	93
05		4526 X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1	111
06		4380 X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1	147
07		4526 X	2646	-0-	-1880	-0-	2262	3	384	9	Y	349	392	1	104

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442															
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1	259
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	170	3	85	9	N	77			336
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	259	3	28	9	N	25			361
05		403 N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1	230
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104			334
07		310 N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-			334

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-			135
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			135
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			135
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			135
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			135
07		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-			135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034															
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60			108
03		496 N	382	-0-	-114	-0-	306	3	76	9	N	69			177
04		810 N	627	-0-	-183	-0-	522	3	105	9	N	95	177	1	95
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71			166
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1	73
07		651 N	134	-0-	-517	-0-	117	3	17	9	N	15			88

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875															
02		12040 X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1	314
03		11687 X	10004	-0-	-1683	-0-	9795	3	209	9	N	190	191	1	313
04		10890 X	8863	-0-	-2027	-0-	8679	3	184	9	N	167	363	1	117
05		11253 X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1	159
06		10890 X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1	203
07		10850 X	9196	-0-	-1654	-0-	9047	3	149	9	N	135	175	1	163

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675															
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1	471
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	854	3	120	9	N	109	358	1	222
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	707	3	354	9	N	322	174	1	370
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1	281
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1	189
*07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1131	3	265	9	N	241	176	1	254

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706															
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1	417
03		1209 N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-	191	1	226
04		270 N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-			226
05		1426 N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-			226
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-			226
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			226

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300															
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1	184
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	1968	3	350	9	N	318	180	1	322
04		1350 N	1070	-0-	-280	-0-	761	3	309	9	N	281	356	1	247
05		3100 N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1	166
06		2912 N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1	142
*07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1194	3	414	9	N	376	352	1	166

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	4460 3	1153 9	N	1048	898 1		409
03		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	4608 3	1260 9	N	1145	1082 1		472
04		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	4249 3	1333 9	N	1212	1256 1		428
05		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	4622 3	1026 9	N	933	1055 1		306
06		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4382 3	1177 9	N	1070	1065 1		311
*07		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4332 3	1115 9	N	1014	1061 1		264

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
02		1512 N	1139	-0-	-373	-0-	978 3	161 9	N	146			413
03		1674 N	1068	-0-	-606	-0-	841 3	227 9	N	206	361 1		258
04		1050 N	548	-0-	-502	-0-	308 3	240 9	N	218	360 1		116
05		1271 N	700	-0-	-571	-0-	474 3	226 9	N	205	177 1		144
06		1020 N	682	-0-	-338	-0-	463 3	219 9	N	199	178 1		165
*07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	504 3	235 9	N	214	176 1		203

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821													
02		6916 X	5954	-0-	-962	-0-	5338 3	616 9	N	560	716 1		136
03		7657 X	6712	-0-	-945	-0-	6085 3	627 9	N	570	352 1		354
04		7200 X	5809	-0-	-1391	-0-	5218 3	591 9	N	537	706 1		185
05		6882 X	5486	-0-	-1396	-0-	4916 3	570 9	N	518	535 1		168
06		6540 X	5717	-0-	-823	-0-	5176 3	541 9	N	492	530 1		130
07		6727 X	3660	-0-	-3067	-0-	2997 3	663 9	N	603	539 1		194

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219													
02		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2026 3	517 9	N	470	360 1		222
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1321 3	557 9	N	506	541 1		187
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2279 3	565 9	N	514	360 1		341
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1513 3	488 9	N	444	534 1		251
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2088 3	388 9	N	353	177 1		427
*07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1484 3	1108 9	N	1007	894 1		540

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993													
02		3724 X	2682	-0-	-1042	-0-	2068 3	614 9	N	558	359 1		385
03		4123 X	3610	-0-	-513	-0-	2405 3	1205 9	N	1095	1078 1		402
04		3750 X	3433	-0-	-317	-0-	2477 3	956 9	N	869	901 1		370
05		3875 X	3330	-0-	-545	-0-	2425 3	905 9	N	823	890 1		303
06		3540 X	3269	-0-	-271	-0-	2387 3	882 9	N	802	888 1		217
07		3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2083 3	848 9	N	771	716 1		272

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750													
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	184 3	17 9	N	15			244
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	159 3	33 9	N	30			274
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	414 3	32 9	N	29			303
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	84	171 1		216
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	278 3	149 9	N	135	173 1		178
07		403 N	244	-0-	-159	-0-	123 3	121 9	N	110	177 1		111

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200													
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	2568 3	981 9	N	892	910 1		341
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3036 3	1078 9	N	980	892 1		429
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	2548 3	1172 9	N	1065	1088 1		406
05		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	3714 3	1044 9	N	949	1243 1		112
06		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	3998 3	1071 9	N	974	886 1		200
*07		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3266 3	959 9	N	872	872 1		200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6916 X	5205	-0-	-1711	-0-	4437 3	768 9	N		698	713 1	115
03		6913 X	5814	-0-	-1099	-0-	5113 3	701 9	N		637	518 1	234
04		6690 X	5598	-0-	-1092	-0-	4661 3	937 9	N		852	716 1	370
05		6293 X	5959	-0-	-334	-0-	5229 3	730 9	N		664	894 1	140
06		6090 X	5756	-0-	-334	-0-	5057 3	699 9	N		635	530 1	245
*07		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5651 3	717 9	N		652	694 1	203

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852													
02		14364 X	14354	-0-	-10	-0-	13785 3	569 9	N		517	361 1	385
03		17329 X	15088	-0-	-2241	-0-	14542 3	546 9	N		496	545 1	336
04		17190 X	15101	-0-	-2089	-0-	14482 3	619 9	N		563	541 1	358
05		17763 X	15914	-0-	-1849	-0-	15290 3	624 9	N		567	720 1	205
06		17190 X	14909	-0-	-2281	-0-	14367 3	542 9	N		493	530 1	168
*07		16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	15686 3	582 9	N		529	529 1	168

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
02		17416 X	14641	-0-	-2775	-0-	13166 3	1475 9	N		1341	1267 1	450
03		17856 X	17675	-0-	-181	-0-	15920 3	1755 9	N		1595	1435 1	610
04		17280 X	16254	-0-	-1026	-0-	14630 3	1624 9	N		1476	1798 1	288
05		17422 X	16654	-0-	-768	-0-	14822 3	1832 9	N		1665	1592 1	361
06		17100 X	16028	-0-	-1072	-0-	14640 3	1388 9	N		1262	1247 1	376
07		17670 X	16719	-0-	-951	-0-	14881 3	1838 9	N		1671	1586 1	461

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2736 3	323 9	N		294	360 1	275
03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3172 3	321 9	N		292	339 1	228
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2714 3	345 9	N		314	181 1	361
05		3379 X	3176	-0-	-203	-0-	2928 3	248 9	N		225	353 1	233
06		3390 X	3215	-0-	-175	-0-	2898 3	317 9	N		288	354 1	167
07		3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3192 3	185 9	N		168	171 1	164

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
02		784 N	61	-0-	-723	-0-	61 3		N		-0-		147
03		496 N	2	-0-	-494	-0-	2 3		N		-0-		147
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	1902 3	697 9	N		634	718 1	63
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		63
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1629 3	554 9	N		504	353 1	214
07		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N		13	158 1	69

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455													
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3178 3	233 9	N		212	181 1	307
03		6355 X	4773	-0-	-1582	-0-	4433 3	340 9	N		309	358 1	258
04		6150 X	4649	-0-	-1501	-0-	4408 3	241 9	N		219	181 1	296
05		6355 X	4257	-0-	-2098	-0-	3946 3	311 9	N		283	179 1	400
06		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4492 3	261 9	N		237	345 1	292
*07		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4647 3	255 9	N		232	352 1	172

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815													
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	628 3	63 9	N		57	178 1	219
03		1271 N	588	-0-	-683	-0-	523 3	65 9	N		59		278
04		1290 N	966	-0-	-324	-0-	872 3	94 9	N		85	177 1	186
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1711 3	110 9	N		100	178 1	108
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1706 3	134 9	N		122		230
*07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1287 3	41 9	N		37	158 1	109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1		259
03	15841 X	15052	-0-	-789	-0-	13921	3	1131	9	N	1028	897	1		390
04	14730 X	14213	-0-	-517	-0-	13151	3	1062	9	N	965	1088	1		267
05	16120 X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1		152
06	15600 X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1		345
*07	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	15356	3	1244	9	N	1131	1061	1		415

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1		315
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	4348	3	1781	9	N	1619	1261	1		673
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	3847	3	1053	9	N	957	1243	1		387
05	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1		305
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1		303
*07	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	4333	3	1557	9	N	1415	1207	1		511

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

02	2016 X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1		252
03	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1722	3	246	9	N	224	180	1		296
04	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1583	3	259	9	N	235	177	1		354
05	2077 X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1		388
06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1		243
07	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1452	3	241	9	N	219	177	1		285

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1		501
03	4619 X	3451	-0-	-1168	-0-	3230	3	221	9	N	201	356	1		346
04	4800 X	3932	-0-	-868	-0-	3345	3	587	9	N	534	354	1		526
05	5115 X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1		168
06	4950 X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1		196
07	5115 X	3802	-0-	-1313	-0-	3373	3	429	9	N	390	352	1		234

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260													
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A													
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-				N	-0-			-0-
03	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	1		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

02		17500 X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217
03		19375 X	10629	-0-	-8746	-0-	10530	2	99	9	N	90	34	1			273
04		18750 X	11456	-0-	-7294	-0-	11327	2	129	9	N	117	188	1			202
05		17670 X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
*06		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15721	2	123	9	N	112	178	1	1	8	200
07		14260 X	13312	-0-	-948	-0-	13233	2	79	9	N	72					272

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

02		39481 X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313
03		43680 X	43680	-0-	-0-	-0-	43363	2	317	9	N	288	425	1	1	8	175
04		41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	41270	2	345	9	N	314	224	1			265
05		42935 X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06		41550 X	40024	-0-	-1526	-0-	39666	2	358	9	N	325	362	1	1	8	362
07		42935 X	40887	-0-	-2048	-0-	40520	2	367	9	N	334	351	1	1	8	344

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

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
MCCANTS		WELL #: 1			RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

SICKEL		WELL #: 1			RRCID -> 260004		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300			NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN AUGUSTINE		
COMMON DISPOSAL, LLC		169728										
COMMON SWD		WELL #: 1			RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMMON SWD		WELL #: 2			RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)		15591 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BOWIE		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 072957		COMPL. DATE 08/02/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	373	555 1	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	382	356 1	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	430	277 1	237
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	419	522 1	134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	367	368 1	133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		133

CARTHAGE		16032 001			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023										
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1		WELL #: 2 C			RRCID -> 285840		COMPL. DATE 01/10/1948			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096		
02	224	51	-0-	-173	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03	248	71	-0-	-177	-0-	71	3		N	-0-		-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE										//CONT.//		16032 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC										370647											
LONGBRANCH DISPOSAL										WELL #:		1		RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5060 - 5147	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						

SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TWOMEY, J. T.										WELL #:		2		RRCID -> 224180		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 2620 - 2660	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						

CARTHAGE (BLOSSOM)										16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798											
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #:		1		RRCID -> 277556		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 1897 - 1900	
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
03		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
04		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
05		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						
07		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-						

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										120023		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BORDERS-SMITH UNIT 3										WELL #:		2		RRCID -> 022940		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 2024 - 2034	
02		1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-						
03		1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-						
04		1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-						
05		1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-						
06		1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-						
*07		1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-						

HOLMES, PRIESTLY UNIT										117312		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #:										5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2040 - 2072	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-				
06		292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-				
*07		375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-				

KYLE, J.R.										153450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #:										8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2064 - 2098	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WENER-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	032293	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2036 - 2052			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRD OPERATING, LLC				186953										
SHAW HEIRS		WELL #:		1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060			
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042			
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			41
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			41
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			41
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			41
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			41
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			41
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			110
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			110
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			110
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			110
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			110
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			110

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON		WELL #:		9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052 PERF. 2030 - 2034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506 PERF. 2024 - 2030	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 2122 - 2150	
CALLOW 2 UNIT				6 U							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (BRUSTER)		WELL #:		16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3871 - 3882	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (CHADWICK)		WELL #:		16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023							
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 6552 - 6562	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (CHADWICK 2)		WELL #:		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 6436 - 6448	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023												
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		4004 X	2727	-0-	-1277	-0-	2727 3		N	-0-		-0-
03		4433 X	4365	-0-	-68	-0-	4365 3		N	-0-		-0-
04		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161 3		N	-0-		-0-
05		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 3		N	-0-		-0-
06		4290 X	2839	-0-	-1451	-0-	2839 3		N	-0-		-0-
07		4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4204 3		N	-0-		-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AC EXPLORATION, LLC 003645												
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708												
02		1652 N	1630	-0-	-22	-0-	1557 2	73 9	N	66	161 1	105
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2118 2	19 9	N	17		122
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1850 2	35 9	N	32		154
05		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732 2		N	-0-		154
06		2070 N	1833	-0-	-237	-0-	1833 2		N	-0-		154
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1975 2	58 9	N	53		207

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700												
02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2177 2	53 9	N	48		183
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		183
04		2220 N	2018	-0-	-202	-0-	2018 2		N	-0-		183
05		2480 N	1988	-0-	-492	-0-	1988 2		N	-0-		183
06		2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966 2		N	-0-		183
07		2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1957 2		N	-0-		183

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532												
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	740 2	130 9	N	118		190
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569 2	2 9	N	2		192
04		720 N	377	-0-	-343	-0-	377 2		N	-0-	160 1	32
05		961 N	455	-0-	-506	-0-	455 2		N	-0-		32
06		1410 N	342	-0-	-1068	-0-	342 2		N	-0-		32
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555							
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8582 - 9140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 3			N	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3			N	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-	-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			N	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	224156	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8578 - 9898
02	616 N	356	-0-	-260	-0-	356 3			Y	-0-	-0-
03	1209 N	200	-0-	-1009	-0-	200 3			Y	-0-	-0-
04	960 N	38	-0-	-922	-0-	38 3			Y	-0-	-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3			Y	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			Y	-0-	-0-
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3			Y	-0-	-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #:		3	RRCID ->	229460	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8544 - 9861
02	700 N	388	-0-	-312	-0-	388 3			Y	-0-	27
03	775 N	314	-0-	-461	-0-	314 3			Y	-0-	27
04	750 N	460	-0-	-290	-0-	460 3			Y	-0-	27
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3			Y	-0-	27
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			Y	-0-	27
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			Y	-0-	27

RICHARDSON A		WELL #:		3	RRCID ->	230262	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9716 - 9758
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	230278	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8568 - 9886
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 3			Y	-0-	-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	235280	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 9736 - 12700
02	6020 X	5820	-0-	-200	-0-	5733 3	87 9	N	79		194
03	6665 X	6409	-0-	-256	-0-	6317 3	92 9	N	84	185 1	93
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6456 3	95 9	N	86		179
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6636 3	69 9	N	63	185 1	57
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6366 3	156 9	N	142		199
07	6758 X	6628	-0-	-130	-0-	6555 3	73 9	N	66		265

CARTER, OLA EST.		WELL #:		4	RRCID ->	236418	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8551 - 9860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	560 N	275	-0-	-285	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	Y	-0-		-0-
04	600 N	423	-0-	-177	-0-	423	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	Y	-0-		-0-
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540			
02	2604 X	2022	-0-	-582	-0-	2000	3	22 9	N	20	313
03	2883 X	2122	-0-	-761	-0-	2122	3		N	-0-	313
04	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3		N	-0-	313
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-	313
06	2610 X	943	-0-	-1667	-0-	943	3		N	-0-	132
07	2883 X	1196	-0-	-1687	-0-	1196	3		N	-0-	132

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024			
02	2436 X	296	-0-	-2140	-0-	296	3		N	-0-	-0-
03	2697 X	280	-0-	-2417	-0-	280	3		N	-0-	-0-
04	510 X	28	-0-	-482	-0-	28	3		N	-0-	-0-
05	372 X	93	-0-	-279	-0-	93	3		N	-0-	-0-
06	330 X	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-	-0-
07	341 X	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-	-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894			
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482			
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	8	1	44 9	Y	40	45 1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	231 3	Y	48	47 1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	9				
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	235 3	Y	55	50 1
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	61	9				
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	16	1	316 3	Y	62	59 1
						68	9				
						8	1	162 3	Y	-0-	13 1
									Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8550 - 8876	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
02		504 N	392	-0-	-112	-0-	12 1	380 3	Y	-0-			-0-						
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	14 1	422 3	Y	-0-			-0-						
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	13 1	417 3	Y	-0-			-0-						
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	13 1	421 3	Y	-0-			-0-						
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	12 1	393 3	Y	-0-			-0-						
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-						

HOPPER UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8550 - 9737	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8265 - 9510	
02		196 N	23	-0-	-173	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-						
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 091188		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8260 - 9514	
02		140 N	69	-0-	-71	-0-	4 1	64 3	Y	1	1 1		-0-						
							1 9												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-						
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-						
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-						
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 091551		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8274 - 9540	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 37		RRCID -> 093475		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8260 - 9536	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2352 X	2161	-0-	-191	-0-	113	1	2001	3	Y	43	48 1
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	3	Y	46	46 1
04	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	114	1	2376	3	Y	9	12 1
05	2604 X	2315	-0-	-289	-0-	110	1	2195	3	Y	9	9 1
*06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2458	3	Y	15	14 1
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	17	9			Y	NO RPT	3

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770												
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-	-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547												
02	3836 X	3564	-0-	-272	-0-	187	1	3311	3	Y	60	67 1
03	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	172	1	3552	3	Y	64	64 1
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	174	1	3634	3	Y	64	60 1
05	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	171	1	3414	3	Y	70	67 1
06	3810 X	2349	-0-	-1461	-0-	108	1	2207	3	Y	31	39 1
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	34	9			Y	NO RPT	6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524												
02	2212 N	1936	-0-	-276	-0-	1936	3			Y	-0-	-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-	-0-
04	2220 N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-	-0-
05	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-	-0-
06	2070 N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			Y	-0-	-0-
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	482 1	3542 3	Y	9	9 1	2
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	10 9	452 1	3278 3	Y	10 1	2
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	11 9	476 1	3251 3	Y	3 1	-0-
05	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	1 9	537 1	3696 3	Y	-0-	-0-
06	4320 X	4134	-0-	-186	-0-		542 1	3591 3	Y	1 1	-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 3		RRCID -> 097470		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COPELAND UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 097647		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779			
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	232 1	1706 3	Y	3	3 1	1
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	3 9	338 1	2448 3	Y	4	4 1
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	4 9	320 1	2187 3	Y	5	5 1
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	6 9	295 1	2028 3	Y	56	42 1
06	2700 N	2189	-0-	-511	-0-	9 9	280 1	1854 3	Y	50	60 1
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	55 9			Y	NO RPT	5
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 2		RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661			
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	78 1	571 3	Y	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	94 1	678 3	Y	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	100 1	682 3	Y	-0-		-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	98 1	675 3	Y	-0-		-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90 1	597 3	Y	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 098066		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02	112 N		5	-0-	-107	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N		-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534															
02	707 N		707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	779 N		779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-			-0-
04	780 N		731	-0-	-49	-0-	33	1	698	3	Y	-0-			-0-
05	775 N		573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-			-0-
06	750 N		463	-0-	-287	-0-	22	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513															
02	3612 X		2336	-0-	-1276	-0-	122	1	2171	3	Y	39	43	1	4
							43	9							
03	4237 X		4237	-0-	-0-	-0-	193	1	3982	3	Y	56	54	1	6
							62	9							
04	3510 X		2667	-0-	-843	-0-	119	1	2493	3	Y	50	47	1	9
							55	9							
05	3296 X		3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3083	3	Y	53	51	1	11
							58	9							
06	4110 X		3865	-0-	-245	-0-	172	1	3532	3	Y	146	129	1	28
							161	9							
07	4247 X	NO RPT	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562															
02	196 N		112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	130 N		130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	120 N		89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	126 N		126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
*06	174 N		174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522															
02	559 N		559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-			-0-
03	544 N		544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-			-0-
04	679 N		679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-			-0-
05	747 N		747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-			-0-
*06	627 N		627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	525	1	3862	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
03		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	588	1	4266	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
04		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	667	1	4554	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4137	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
06		4470 X	4179	-0-	-291	-0-	547	1	3622	3	Y	9	10	1	1
							10	9							
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709															
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1	2077	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	347	1	2518	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	324	1	2213	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2307	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*06		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	367	1	2432	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
07		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726															
02		381 X	381	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	18	18	1	4
							20	9							
03		571 X	571	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	Y	31	29	1	6
							34	9							
04		390 X	371	-0-	-19	-0-	44	1	302	3	Y	23	25	1	4
							25	9							
05		434 X	378	-0-	-56	-0-	46	1	317	3	Y	14	14	1	4
							15	9							
06		540 X	387	-0-	-153	-0-	48	1	320	3	Y	17	19	1	2
							19	9							
07		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 4		RRCID -> 140024			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	420 N	360	-0-	-60	-0-	11	1	343	3	Y	5	1
						6	9					
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	4	1
						4	9					
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	3	1
						3	9					
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	11	1	346	3	Y	4	1
						4	9					
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	2	1
						2	9					
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	1

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 141570			COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554	

02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	11	1
						12	9					
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	1
						12	9					
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	3	Y	11	1
						12	9					
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	1
						13	9					
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	15	1
						17	9					
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	3

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 141628			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728	

02	448 X	255	-0-	-193	-0-	30	1	219	3	Y	5	1
						6	9					
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	1
						10	9					
04	630 X	491	-0-	-139	-0-	61	1	419	3	Y	10	1
						11	9					
05	651 X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	1
						11	9					
*06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	106	1	705	3	Y	17	1
						19	9					
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	2

RITTER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 143909			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SMITH, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 144134			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340	

02	924 N	357	-0-	-567	-0-	351	3	6	9	Y	5	1
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	1
04	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2916	3	36	9	Y	33	1
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	1
06	2400 N	1942	-0-	-458	-0-	1935	3	7	9	Y	6	1
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	367 1	2699 3	Y	15	15	1	3
03	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	17 9	395 1	2863 3	Y	17	17	3
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	19 9	406 1	2775 3	Y	37	34	6
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	41 9	426 1	2934 3	Y	26	25	7
*06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	29 9	429 1	2842 3	Y	27	31	3
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	30 9			Y	NO RPT		3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731												
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	172 1	1267 3	Y	10	11	1	2
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	11 9	218 1	1582 3	Y	15	14	3
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	17 9	197 1	1346 3	Y	17	17	3
05	1612 X	1507	-0-	-105	-0-	19 9	189 1	1300 3	Y	16	15	4
06	1770 X	1464	-0-	-306	-0-	18 9	190 1	1259 3	Y	14	17	1
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	15 9			Y	NO RPT		1

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434												
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	378 3	23 9	Y	21			96
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	374 3	17 9	Y	15			111
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	505 3	22 9	Y	20			131
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	391 3	19 9	Y	17			148
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	413 3	15 9	Y	14			162
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			162

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660												
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 3	Y	-0-			-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188												
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	924 2	8 9	Y	7			54
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	928 2	22 9	Y	20			74
04	1110 N	670	-0-	-440	-0-	666 2	4 9	Y	4			78
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833 2		Y	-0-			78
06	930 N	36	-0-	-894	-0-	36 2		Y	-0-			78
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			78

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

02	196 X	194	-0-	-2	-0-	177	3	17	9	Y	15	9 1	16
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18 1	13
04	180 X	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	14 1	5
05	217 X	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4 1	13
06	210 X	170	-0-	-40	-0-	160	3	10	9	Y	9	14 1	8
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		8

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	Y	19		66
						21	9						
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35		101
						39	9						
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11		112
						12	9						
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10		122
						11	9						
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1933	2	Y	37		159
						41	9						
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		159

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 020467													CAPACITY	
BLEAKLEY, P.J.													WELL #: 1	
RRCID -> 151800													COMPL. DATE 03/05/1994	
TOTAL DEPTH 9598													PERF. 9138 - 9470	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1372 N	1367	-0-	-5	-0-	111 1	1252 2	Y	4				14	
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	126 1	1518 2	Y	8				22	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	120 1	1463 2	Y	3				25	
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129 1	1492 2	Y	2				27	
06	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	111 1	1439 2	Y	1				28	
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT				28	

FROST-PARKER UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 152314													COMPL. DATE 10/13/1994	
TOTAL DEPTH 9532													PERF. 9224 - 9338	
02	532 N	229	-0-	-303	-0-	216 3	13 9	N	12				85	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	216 3	15 9	N	14				99	
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	192 3	11 9	N	10				109	
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 3		N	-0-				109	
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	102 3	6 9	N	5				114	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				114	

SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 1	
RRCID -> 152529													COMPL. DATE 11/19/1994	
TOTAL DEPTH 9860													PERF. 8614 - 9450	
02	2660 X	2586	-0-	-74	-0-	2533 3	53 9	Y	48	33 1			34	
03	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2378 3	36 9	Y	33	40 1			27	
04	2850 X	4	-0-	-2846	-0-	3 3	1 9	Y	1				28	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	24 1			4	
06	2760 X	468	-0-	-2292	-0-	454 3	14 9	Y	13				17	
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				17	

BRIGHTWELL													WELL #: 1	
RRCID -> 152700													COMPL. DATE 12/27/1994	
TOTAL DEPTH 10080													PERF. 8962 - 9900	
02	2548 N	1113	-0-	-1435	-0-	1113 3		Y	-0-				38	
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2673 3	36 9	Y	33				71	
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2826 3	14 9	Y	13				84	
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2932 3	17 9	Y	15				99	
*06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2906 3	12 9	Y	11				110	
07	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				110	

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 2R	
RRCID -> 152799													COMPL. DATE 08/07/1996	
TOTAL DEPTH 9392													PERF. 8825 - 8930	
02	1232 N	1071	-0-	-161	-0-	1071 2		N	-0-				-0-	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-				-0-	
04	1320 N	629	-0-	-691	-0-	629 2		N	-0-				-0-	
05	1178 N	538	-0-	-640	-0-	538 2		N	-0-				-0-	
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2		N	-0-				-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 153540													COMPL. DATE 01/16/1995	
TOTAL DEPTH 9540													PERF. 9320 - 9412	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995										TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9336 - 9445					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995										TOTAL DEPTH	10051	PERF. 8962 - 9926					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995										TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9374 - 9470					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8272 - 8443					
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
04		390 N	312	-0-	-78	-0-	12	1	263	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
*06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	8	1			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	9643	PERF. 8416 - 8428					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011										TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8742 - 9092					
02		112 X	53	-0-	-59	-0-	3	1	46	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9072 - 9148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	Y	-0-		-0-						
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-		-0-						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-		-0-						
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-		-0-						
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-		-0-						
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-						
BRODERICK, BESS SMITH GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9150 - 9226	
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2033	3	73	9	N	66	161	1	142					
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7			149					
04	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	2150	3	11	9	N	10			159					
05	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31			190					
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2117	3	26	9	N	24			214					
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			214					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8262 - 9500	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9104 - 9538	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9084 - 9522	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8594 - 9694	
02	3416 X	3361	-0-	-55	-0-	402	1	2959	3	Y	-0-			-0-					
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-			-0-					
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	496	1	3385	3	Y	54	46	1	8					
05	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	439	1	3019	3	Y	43	40	1	11					
06	3660 X	2905	-0-	-755	-0-	375	1	2486	3	Y	40	47	1	4					
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	44	9			Y	NO RPT			4					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 156364		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 157054		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512								
02	1428 N	1090	-0-	-338	-0-	57 1	1009 3	Y	22	25 1						2
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	24 9	720 3	Y	11	12 1						1
04	1470 N	941	-0-	-529	-0-	12 9	875 3	Y	22	19 1						4
05	1209 N	964	-0-	-245	-0-	42 1	889 3	Y	27	25 1						6
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	24 9	680 3	Y	-0-	6 1						-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	45 1		Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 157057		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #: 1		RRCID -> 157353		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390								
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	613 3	21 9	Y	19	14 1						13
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	834 3	19 9	Y	17	16 1						14
04	1110 N	899	-0-	-211	-0-	889 3	10 9	Y	9							23
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 3	1 9	Y	1	19 1						5
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	683 3	23 9	Y	21							26
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT							26

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534								
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20 1	350 3	Y	96	105 1						10
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	106 9	242 3	Y	59	62 1						7
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	12 1	167 3	Y	40	40 1						7
05	527 N	139	-0-	-388	-0-	65 9	103 3	Y	28	29 1						6
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8 1	244 3	Y	108	93 1						21
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	44 9		Y	NO RPT							21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	598	1	1757	3	Y	10	12	1
						11	9						
03	2046 X	1945	-0-	-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1
						12	9						
04	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	470	1	1202	3	Y	11	10	1
						12	9						
05	2635 X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1
						14	9						
06	2550 X	1220	-0-	-1330	-0-	571	1	626	3	Y	21	20	1
						23	9						
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		4
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530													
02	756 N	572	-0-	-184	-0-	30	1	530	3	Y	11	14	1
						12	9						
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1
						17	9						
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	16	15	1
						18	9						
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1
						17	9						
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	24	22	1
						26	9						
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		5
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479													
02	1204 N	1041	-0-	-163	-0-	124	1	916	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
04	1650 N	42	-0-	-1608	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	19	1	124	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514													
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	27	1
						25	9						3
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1
						33	9						3
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-	3	1
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-		-0-
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PARKER UNIT NO. 3 //CONT.// 020467												
WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23 1	166 3	Y	19	19 1		4
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	-0-	4 1		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	28 1	195 3	Y	15	11 1		4
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 9		Y				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	196 3	Y	8	11 1		1
						9 9						
								Y	NO RPT			1
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512												
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503												
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	72 1	1273 3	Y	27	30 1		3
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30 9		Y	30	30 1		3
04	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	56 1	1151 3	Y	28	26 1		5
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	31 9		Y	31	30 1		6
*06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1304 3	Y	51	47 1		10
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	34 9		Y	NO RPT			10
						62 1	1273 3	Y				
						56 9						
PARKER UNIT #3												
WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504												
02	756 N	421	-0-	-335	-0-	49 1	361 3	Y	10	12 1		2
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	24	21 1		5
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	199 1	1439 3	Y	26	27 1		4
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	26 9		Y	23	21 1		6
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	144 1	982 3	Y	20	24 1		2
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	29 9		Y	NO RPT			2
						197 1	1353 3	Y				
						25 9						
						187 1	1241 3	Y				
						22 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 89		RRCID -> 159895			COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 141		RRCID -> 160070			COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 116		RRCID -> 160358			COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 160477			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 160493			COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508	
02		6346 X	4345	-0-	-2001	-0-	767	1	3578	3	Y	-0-
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-
04		4680 X	3658	-0-	-1022	-0-	628	1	3030	3	Y	-0-
05		4836 X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-
06		4680 X	4133	-0-	-547	-0-	678	1	3455	3	Y	-0-
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 117		RRCID -> 160786			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1
							1	9				1
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1
							1	9				1
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6
							7	9				5
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	10
							11	9				9
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245															
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	573	3	59	9	Y	54	55	1	38
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1	44
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31			75
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1	19
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			19
07	341	N	NO	RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO	RPT		19

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 F	RRCID ->	163449	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8290 - 9524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	2 1	38 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90 F	RRCID ->	163638	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9174 - 9558
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 F	RRCID ->	163907	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9112 - 9564
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	575 3	Y	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	Y	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	Y	-0-			-0-
05	682 N	438	-0-	-244	-0-	21 1	417 3	Y	-0-			-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147 F	RRCID ->	163909	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8295 - 9526
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		178	RRCID ->	163910	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8292 - 9528
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	8 1	160 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	7 1	150 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		6	RRCID ->	164506	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8750 - 9470
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654										
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	Y	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	12 1	246 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 020467							
WELL #: 139 F										RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 57 F		RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492	
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-			
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732	
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	5	5	1			
03		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	3	Y	5	5	1			
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	168	1	3519	3	Y	5	5	1			
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	3	Y	5	5	1			
*06		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3316	3	Y	20	17	1			
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	22	9			Y	NO RPT		4			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 137		RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544	
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		-0-			
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-			
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		-0-			
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-			
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-		-0-			
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2800 X	2652	-0-	-148	-0-	317 1	2329 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
03	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	247 1	1787 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
04	3000 X	745	-0-	-2255	-0-	95 1	648 3	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
05	2945 X	814	-0-	-2131	-0-	101 1	698 3	Y	14	10 1	4	
						15 9						
06	2850 X	684	-0-	-2166	-0-	88 1	582 3	Y	13	16 1	1	
						14 9						
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		1	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750												
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	41 1	301 3	Y	127	122 1	26	
						140 9						
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	2	28 1	-0-	
						2 9						
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-	
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	49 1	340 3	Y	7	5 1	2	
						8 9						
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	63 1	415 3	Y	7	8 1	1	
						8 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730												
02	3360 X	1135	-0-	-2225	-0-	132 1	971 3	Y	29	27 1	6	
						32 9						
03	3720 X	1393	-0-	-2327	-0-	163 1	1179 3	Y	46	43 1	9	
						51 9						
04	2310 X	1380	-0-	-930	-0-	173 1	1178 3	Y	26	31 1	4	
						29 9						
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	181 1	1244 3	Y	22	20 1	6	
						24 9						
06	1350 X	1231	-0-	-119	-0-	159 1	1053 3	Y	17	21 1	2	
						19 9						
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		2	

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672												
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	339 1	2493 3	Y	-0-		-0-	
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	361 1	2617 3	Y	-0-		-0-	
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	405 1	2766 3	Y	-0-		-0-	
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	392 1	2701 3	Y	-0-		-0-	
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	379 1	2511 3	Y	-0-		-0-	
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	1	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 N	341	-0-	-155	-0-	43	1	295	3	Y	3	2	1	1
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	5	5	1	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT			1
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														
02	2044 N	822	-0-	-1222	-0-	43	1	771	3	Y	7	7	1	1
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8	9	651	3	Y	7	7	1	1
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	6	6	1	1
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	37	1	730	3	Y	3	3	1	1
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1	1
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	4	9			Y	NO RPT			1
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758														
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	155	1	1141	3	Y	-0-			-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	3	Y	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	165	1	1092	3	Y	-0-			-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780														
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	303	1	2231	3	Y	5	5	1	1
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	321	1	2325	3	Y	5	5	1	1
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	3	Y	6	6	1	1
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1	3
*06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	318	1	2108	3	Y	10	12	1	1
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	11	9			Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52 1	383 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	51 1	370 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	399 3	Y	8	9 1	1
						9 9					
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	61 1	420 3	Y	8	7 1	2
						9 9					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	54 1	356 3	Y	9	10 1	1
						10 9					
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		118 F	RRCID ->	172948	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8389 - 9651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	172984	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8831 - 9920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		190 F	RRCID ->	173936	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 8422 - 9670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #:		4	RRCID ->	174171	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8435 - 9691	
02	3136 X	2732	-0-	-404	-0-	146	1	2583	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
03	3472 X	2670	-0-	-802	-0-	123	1	2543	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	3090 X	2322	-0-	-768	-0-	106	1	2212	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
05	3038 X	2465	-0-	-573	-0-	118	1	2343	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	2940 X	2220	-0-	-720	-0-	103	1	2110	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		191	RRCID ->	174233	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8388 - 9646	
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	10	9 1	2
						11	9						
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	3	Y	17	16 1	3
						19	9						
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		124	RRCID ->	174234	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8412 - 9666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	81 1	1431 3	Y	18	20 1	2
							20 9					
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	74 1	1536 3	Y	19	19 1	2
							21 9					
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	73 1	1517 3	Y	11	11 1	2
							12 9					
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	77 1	1541 3	Y	12	12 1	2
							13 9					
*06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	77 1	1571 3	Y	20	18 1	4
							22 9					
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		4

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		12	RRCID ->	175335	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8716 - 9703
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		12	RRCID ->	175552	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8607 - 9738
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	203 1	1495 3	Y	10	10 1	2
							11 9					
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	231 1	1675 3	Y	12	12 1	2
							13 9					
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	241 1	1649 3	Y	13	13 1	2
							14 9					
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	255 1	1753 3	Y	37	29 1	10
							41 9					
*06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	258 1	1712 3	Y	36	42 1	4
							40 9					
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		4

SMITH, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	175850	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9320 - 9444
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	176511	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9071 - 9522
02		4648 X	4575	-0-	-73	-0-	243 1	4308 3	Y	22	25 1	2
							24 9					
03		5146 X	5026	-0-	-120	-0-	231 1	4769 3	Y	24	23 1	3
							26 9					
04		5010 X	4804	-0-	-206	-0-	218 1	4561 3	Y	23	22 1	4
							25 9					
05		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	220 1	4378 3	Y	26	25 1	5
							29 9					
06		5010 X	4622	-0-	-388	-0-	215 1	4407 3	Y	-0-	5 1	-0-
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02		1176 X	1084	-0-	-92	-0-	1014	3	70	9	Y	64	37 1	68
03		1302 X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76 1	61
04		1260 X	1121	-0-	-139	-0-	1063	3	58	9	Y	53	75 1	39
05		1302 X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33 1	60
06		1260 X	1087	-0-	-173	-0-	1077	3	10	9	Y	9	61 1	8
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		8

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373														
02		196 N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598														
02		140 N	30	-0-	-110	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656														
02		504 N	378	-0-	-126	-0-	366	3	12	9	Y	11	6 1	12
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13 1	8
04		420 N	345	-0-	-75	-0-	334	3	11	9	Y	10	11 1	7
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6 1	12
*06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	12 1	5
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		5

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	64	65	1	13
								70	9							
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	2399	3	Y	80	78	1	15
								88	9							
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	2149	3	Y	116	113	1	18
								128	9							
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	2164	3	Y	93	86	1	25
								102	9							
*06		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	2226	3	Y	93	108	1	10
								102	9							
07		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

02		1904 X	1486	-0-	-418	-0-	-0-	176	1	1298	3	Y	11	12	1	2
								12	9							
03		2108 X	205	-0-	-1903	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	4	5	1	1
								4	9							
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05		2108 X	260	-0-	-1848	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	7	5	1	2
								8	9							
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	299	3	Y	6	7	1	1
								7	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
PARKER UNIT NO. 3																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 020467																
WELL #: 15 RRCID -> 199546																
COMPL. DATE																
N/A																
TOTAL DEPTH 9820													PERF. 8614 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	525	1	3859	3	Y		35	36	1	7	
						39	9									
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	603	1	4373	3	Y		45	43	1	9	
						50	9									
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	615	1	4200	3	Y		8	16	1	1	
						9	9									
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	620	1	4270	3	Y		8	7	1	2	
						9	9									
*06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	636	1	4213	3	Y		7	8	1	1	
						8	9									
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y		NO RPT			1	

HOPPER UNIT NO. 1																
WELL #: 18 RRCID -> 200182																
COMPL. DATE 05/10/2003																
TOTAL DEPTH 9870													PERF. 8918 - 9756			
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	N		26	26	1	5	
						29	9									
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	209	1	1514	3	N		32	31	1	6	
						35	9									
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1479	3	N		25	27	1	4	
						28	9									
05	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	215	1	1481	3	N		19	18	1	5	
						21	9									
06	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	215	1	1425	3	N		19	22	1	2	
						21	9									
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N		NO RPT			2	

PARKER UNIT NO. 3																
WELL #: 17 RRCID -> 200184																
COMPL. DATE 06/18/2003																
TOTAL DEPTH 9770													PERF. 8548 - 9694			
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2283	3	Y		18	18	1	4	
						20	9									
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y		22	22	1	4	
						24	9									
04	3000 N	3068	-0-	68	68	402	1	2648	3	Y		16	18	1	2	
						18	9									
05	3033 N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y		15	13	1	4	
						17	9									
*06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	291	1	1833	3	Y		11	14	1	1	
						12	9									
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y		NO RPT			1	

HOPPER UNIT NO. 1																
WELL #: 17 RRCID -> 200188																
COMPL. DATE 04/15/2003																
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8616 - 9768			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 201124																
COMPL. DATE 07/23/2003																
TOTAL DEPTH 9538													PERF. 9362 - 9466			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y		-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

02		2912 X	2527	-0-	-385	-0-	2485 3	42 9	Y	38	26 1	26
03		3224 X	2603	-0-	-621	-0-	2571 3	32 9	Y	29	31 1	24
04		3120 X	2449	-0-	-671	-0-	2430 3	19 9	Y	17		41
05		3224 X	2412	-0-	-812	-0-	2410 3	2 9	Y	2	34 1	9
06		3120 X	2353	-0-	-767	-0-	2352 3	1 9	Y	1		10
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530												
02		1232 X	902	-0-	-330	-0-	46 1	819 3	N	34	38 1	4
							37 9					
03		1116 X	923	-0-	-193	-0-	41 1	841 3	N	37	37 1	4
							41 9					
04		1050 X	887	-0-	-163	-0-	39 1	807 3	N	37	34 1	7
							41 9					
05		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	47 1	942 3	N	39	38 1	8
							43 9					
06		960 X	738	-0-	-222	-0-	34 1	687 3	N	15	20 1	3
							17 9					
07		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530												
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	105 1	1855 3	Y	11	12 1	1
							12 9					
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93 1	1920 3	Y	11	11 1	1
							12 9					
04		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	77 1	1615 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	91 1	1811 3	Y	11	11 1	2
							12 9					
06		1290 X	1240	-0-	-50	-0-	58 1	1182 3	Y	-0-	2 1	-0-
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540												
02		1148 N	1093	-0-	-55	-0-	45 1	798 3	N	227	252 1	25
							250 9					
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	43 1	889 3	N	256	252 1	29
							282 9					
04		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	36 1	744 3	N	243	229 1	43
							267 9					
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	47 1	927 3	N	262	251 1	54
							288 9					
06		1170 N	539	-0-	-631	-0-	25 1	514 3	N	-0-	54 1	-0-
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546												
02		2716 X	2487	-0-	-229	-0-	132 1	2347 3	N	7	8 1	1
							8 9					
03		3007 X	2282	-0-	-725	-0-	105 1	2168 3	N	8	8 1	1
							9 9					
04		2880 X	1988	-0-	-892	-0-	90 1	1890 3	N	7	7 1	1
							8 9					
05		2914 X	2360	-0-	-554	-0-	113 1	2247 3	N	-0-	1 1	-0-
06		2730 X	2658	-0-	-72	-0-	124 1	2534 3	N	-0-		-0-
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	96 1	1704 3	Y	34	39 1	4	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	37 9	1480 3	Y	44	43 1	5	
04	2130 N	1272	-0-	-858	-0-	72 1	1169 3	Y	43	40 1	8	
05	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	48 9	1562 3	Y	33	34 1	7	
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	56 1	1451 3	Y	52	49 1	10	
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	47 9		Y	NO RPT		10	
						78 1						
						36 9						
						71 1						
						57 9						
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718												
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	55 1	405 3	Y	40	38 1	8	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 9	304 3	Y	43	43 1	8	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42 1	439 3	Y	11	17 1	2	
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	47 9	380 3	Y	6	6 1	2	
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	64 1	498 3	Y	7	8 1	1	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	12 9		Y	NO RPT		1	
						55 1						
						44 9						
						42 1						
						47 9						
						64 1						
						12 9						
						75 1						
						8 9						
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704												
02	2940 X	966	-0-	-1974	-0-	109 1	802 3	Y	50	51 1	10	
03	1891 X	1050	-0-	-841	-0-	55 9	861 3	Y	64	62 1	12	
04	1470 X	935	-0-	-535	-0-	119 1	815 3	Y	1	13 1	-0-	
05	1302 X	843	-0-	-459	-0-	70 9	736 3	Y	-0-		-0-	
06	1110 X	828	-0-	-282	-0-	119 1	719 3	Y	1	1 1	-0-	
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	107 1		Y	NO RPT		-0-	
						108 1						
						1 9						
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760												
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	267 1	1962 3	Y	10	10 1	2	
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	11 9	2057 3	Y	13	13 1	2	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	284 1	2042 3	Y	35	32 1	5	
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	14 9	2212 3	Y	28	26 1	7	
*06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	299 1	2303 3	Y	28	32 1	3	
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	39 9		Y	NO RPT		3	
						321 1						
						31 9						
						347 1						
						31 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

02	3220 X	2368	-0-	-852	-0-	282	1	2055	3	Y	28	32	1		3
						31	9								
03	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1		4
						37	9								
04	3420 X	2322	-0-	-1098	-0-	237	1	2050	3	Y	32	30	1		6
						35	9								
05	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1		7
						39	9								
06	3240 X	2468	-0-	-772	-0-	258	1	2152	3	Y	53	50	1		10
						58	9								
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT				10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

02	1820 N	1677	-0-	-143	-0-	88	1	1569	3	Y	18	20	1		2
						20	9								
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1		2
						22	9								
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	3	Y	21	19	1		4
						23	9								
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1		4
						23	9								
06	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	82	1	1672	3	Y	1	5	1		-0-
						1	9								
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	16	18	1		2
						18	9								
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1		2
						19	9								
04	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	78	1	1627	3	Y	16	15	1		3
						18	9								
05	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1		5
						28	9								
06	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	94	1	1922	3	Y	43	40	1		8
						47	9								
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT				8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 207700			COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 8307 - 9551
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	3	Y	8	9 1
						9	9					1
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9 1
						10	9					1
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	3	Y	9	8 1
						10	9					2
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9 1
						10	9					2
06	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	96	1	1976	3	Y	48	41 1
						53	9					9
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT	9

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		167	RRCID -> 208305			COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8273 - 9513
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	3	Y	13	15 1
						14	9					1
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	15	14 1
						17	9					2
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	124	1	2593	3	Y	14	13 1
						15	9					3
05	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2911	3	Y	33	29 1
						36	9					7
*06	3000 N	3200	-0-	200	200	146	1	2997	3	Y	52	49 1
						57	9					10
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	10

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		222	RRCID -> 209733			COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 9107 - 9584
02	3276 X	1973	-0-	-1303	-0-	104	1	1839	3	Y	27	32 1
						30	9					3
03	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	150	1	3097	3	Y	37	36 1
						41	9					4
04	3510 X	1971	-0-	-1539	-0-	88	1	1847	3	Y	33	31 1
						36	9					6
05	3627 X	1575	-0-	-2052	-0-	75	1	1485	3	Y	14	17 1
						15	9					3
06	3510 X	1777	-0-	-1733	-0-	81	1	1668	3	Y	25	23 1
						28	9					5
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	5

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		224	RRCID -> 209908			COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 8271 - 9510
02	29652 X	13857	-0-	-15795	-0-	737	1	13064	3	Y	51	57 1
						56	9					6
03	32829 X	18144	-0-	-14685	-0-	834	1	17253	3	Y	52	52 1
						57	9					6
04	31770 X	29016	-0-	-2754	-0-	1322	1	27626	3	Y	62	57 1
						68	9					11
05	25544 X	24224	-0-	-1320	-0-	1154	1	22995	3	Y	68	65 1
						75	9					14
*06	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	907	1	18600	3	Y	108	101 1
						119	9					21
07	29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 230		RRCID -> 209917			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	1120 N	1073	-0-	-47	-0-	57 1	1013 3	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	54 1	1108 3	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	50 1	1039 3	Y	4	3 1	1	
						4 9						
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	50 1	999 3	Y	21	18 1	4	
						23 9						
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	49 1	1008 3	Y	35	32 1	7	
						39 9						
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		7	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 171		RRCID -> 211604			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 231		RRCID -> 211642			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92 1	1636 3	Y	-0-		-0-	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	86 1	1779 3	Y	-0-		-0-	
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	79 1	1648 3	Y	-0-		-0-	
05	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	85 1	1684 3	Y	-0-		-0-	
06	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	82 1	1681 3	Y	-0-		-0-	
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPELAND UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 212317			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758	
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	102 1	752 3	Y	10	10 1	2	
						11 9						
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	132 1	956 3	Y	12	12 1	2	
						13 9						
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	135 1	923 3	Y	13	13 1	2	
						14 9						
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	127 1	874 3	Y	18	15 1	5	
						20 9						
06	1080 X	769	-0-	-311	-0-	99 1	657 3	Y	12	16 1	1	
						13 9						
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		1	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 220		RRCID -> 213738			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1288 X	1230	-0-	-58	-0-	155	1	1057	3	Y	16	18 1 2
03	1426 X	1312	-0-	-114	-0-	18	9	1141	3	Y	17	17 1 2
04	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	152	1	1024	3	Y	17	16 1 3
05	1519 X	1218	-0-	-301	-0-	19	9	1020	3	Y	19	18 1 4
06	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	177	1	1060	3	Y	169	140 1 33
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	21	9			Y	NO RPT	33

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567												
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	156	184 1 17
03	558 X	191	-0-	-367	-0-	172	9	77	3	Y	100	106 1 11
04	660 X	530	-0-	-130	-0-	4	1	233	3	Y	260	225 1 46
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	110	9			Y	-0-	46 1 -0-
06	720 X	436	-0-	-284	-0-	11	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	20	1			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547												
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"												
WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761												
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	18
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	18
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	3	17	9	N	15	33
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	33

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554												
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	4	6 1 -0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	9	584	3	Y	8	7 1 1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	6	6 1 1
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	9	9	271	3	Y	1	2 1 -0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	475	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 181		RRCID -> 218007			COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2044 X	1229	-0-	-815	-0-	47 1	808 3	Y	340	382 1		37
						374 9						
03	2263 X	1634	-0-	-629	-0-	95 1	1126 3	Y	375	370 1		42
						413 9						
04	1470 X	1296	-0-	-174	-0-	92 1	822 3	Y	347	327 1		62
						382 9						
05	1519 X	1283	-0-	-236	-0-	133 1	1011 3	Y	126	162 1		26
						139 9						
06	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	139 1	1113 3	Y	205	191 1		40
						226 9						
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			40

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 218179			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520	
02	8820 X	2691	-0-	-6129	-0-	640 1	2027 3	Y	22	25 1		2
						24 9						
03	6665 X	2884	-0-	-3781	-0-	609 1	2247 3	Y	25	24 1		3
						28 9						
04	3300 X	2795	-0-	-505	-0-	575 1	2195 3	Y	23	22 1		4
						25 9						
05	3379 X	3002	-0-	-377	-0-	663 1	2310 3	Y	26	25 1		5
						29 9						
*06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	646 1	2206 3	Y	33	32 1		6
						36 9						
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			6

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770	
02	1064 N	725	-0-	-339	-0-	717 3	8 9	Y	7	6 1		5
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9	Y	3	6 1		2
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	888 3	1 9	Y	1			3
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206 3	1 9	Y	1			1
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			1

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706	
02	2968 X	2316	-0-	-652	-0-	2314 3	2 9	Y	2			109
03	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2597 3		Y	-0-			109
04	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2546 3		Y	-0-			109
05	2728 X	2483	-0-	-245	-0-	2483 3		Y	-0-			109
06	2640 X	1491	-0-	-1149	-0-	1491 3		Y	-0-			109
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			109

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		212	RRCID -> 223283			COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9632 PERF. 8406 - 9542
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	3	Y	12	14 1
						13	9					1
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14 1
						17	9					2
04	2220 X	2140	-0-	-80	-0-	574	1	1552	3	Y	13	13 1
						14	9					2
05	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14 1
						17	9					3
06	2490 X	1891	-0-	-599	-0-	555	1	1318	3	Y	16	16 1
						18	9					3
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	3

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		173	RRCID -> 223982			COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 8692 - 9534

02	2324 X	2276	-0-	-48	-0-	289	1	1974	3	Y	12	14 1
						13	9					1
03	2573 X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13 1
						14	9					1
04	2400 X	2337	-0-	-63	-0-	250	1	2073	3	Y	13	12 1
						14	9					2
05	2511 X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14 1
						17	9					3
06	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	263	1	1971	3	Y	15	15 1
						17	9					3
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	3

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		175	RRCID -> 225355			COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9685 PERF. 8421 - 9570

02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	65	67 1
						72	9					7
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	43	45 1
						47	9					5
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	8	1	162	3	Y	56	51 1
						62	9					10
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	5	1	107	3	Y	136	118 1
						150	9					28
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	6	1	133	3	Y	24	47 1
						26	9					5
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	5

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		174	RRCID -> 225650			COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9637 PERF. 8658 - 9172

02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	63	71 1
						69	9					7
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	3	Y	70	69 1
						77	9					8
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	3	Y	68	64 1
						75	9					12
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	3	Y	74	71 1
						81	9					15
*06	3000 N	3126	-0-	126	126	143	1	2932	3	Y	46	52 1
						51	9					9
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	980 N	935	-0-	-45	-0-	28 1	871 3	Y		33	33 1	8
						36 9						
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	29 1	902 3	Y		36	35 1	9
						40 9						
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	29 1	931 3	Y		26	26 1	9
						29 9						
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	30 1	943 3	Y		24	28 1	5
						26 9						
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	29 1	949 3	Y		21	20 1	6
						23 9						
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y		NO RPT		6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818												
02	868 N	195	-0-	-673	-0-	195 3		N		-0-		65
						342 3		N		-0-		65
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N		-0-		65
						345 3		N		-0-		65
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N		-0-		65
						725 3	32 9	N		29		94
05	3100 N	3825	-0-	725	725	3793 3		N		29		94
						229 3		N		-0-		94
*06	954 N	229	-0-	-725	-0-	229 3		N		-0-		94
								N		NO RPT		94
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT		94

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		55
								N		-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		55
								N		-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		55
								N		-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		55
								N		-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		55
								N		-0-		55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224												
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	311 1	741 3	Y		51	57 1	6
						56 9						
03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	258 1	855 3	Y		55	55 1	6
						61 9						
04	1140 X	1002	-0-	-138	-0-	265 1	676 3	Y		55	51 1	10
						61 9						
05	1240 X	1004	-0-	-236	-0-	214 1	738 3	Y		47	47 1	10
						52 9						
*06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	178 1	1148 3	Y		76	71 1	15
						84 9						
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y		NO RPT		15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242												
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	5 1	81 3	Y		19	23 1	2
						21 9						
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y		52	48 1	6
						57 9						
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	7 1	137 3	Y		30	31 1	5
						33 9						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-	5 1	-0-
								Y		-0-		-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	342 3	Y		-0-		-0-
								Y		NO RPT		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	03	04	05	*06	07						
02		3444 X	1341	-0-	-2103	-0-	429 1	912 3	Y	-0-	-0-
03		2666 X	1433	-0-	-1233	-0-	392 1	1041 3	Y	-0-	-0-
04		2460 X	1674	-0-	-786	-0-	390 1	1284 3	Y	-0-	-0-
05		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	426 1	1425 3	Y	-0-	-0-
*06		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	437 1	1731 3	Y	-0-	-0-
07		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	-0-
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774											
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	184
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	184
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	184
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930											
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-	-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-	-0-
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-	-0-
*06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-	-0-
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944											
02		T. A.	70	-0-	70	-0-	66 3	4 9	Y	4	7
03		70	-0-	-0-	-70	-0-			Y	-0-	2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938											
02		1008 N	957	-0-	-51	-0-	957 3		Y	-0-	-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-	-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-	-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 3	1 9	Y	1	1
06		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1095 3	1 9	Y	1	1
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	1
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008											
02		1148 N	772	-0-	-376	-0-	742 3	30 9	N	27	80
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	589 3	22 9	N	20	100
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	100
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	100
06		600 N	56	-0-	-544	-0-	56 3		N	-0-	100
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021											
02		2016 X	1227	-0-	-789	-0-	1191 3	36 9	Y	33	59
03		1581 X	1473	-0-	-108	-0-	1455 3	18 9	Y	16	37
04		1710 X	1360	-0-	-350	-0-	1332 3	28 9	Y	25	29
05		1767 X	1272	-0-	-495	-0-	1270 3	2 9	Y	2	31
06		1440 X	801	-0-	-639	-0-	797 3	4 9	Y	4	7
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	69 1	1229 3	Y	95	107 1	10	
						105 9						
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	68 1	1416 3	Y	106	104 1	12	
						117 9						
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	54 1	1120 3	Y	102	96 1	18	
						112 9						
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	65 1	1291 3	Y	71	74 1	15	
						78 9						
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55 1	1132 3	Y	114	107 1	22	
						125 9						
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		22	

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456												
02	2296 N	2243	-0-	-53	-0-	68 1	2138 3	Y	34	34 1	8	
						37 9						
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	77 1	2373 3	Y	36	35 1	9	
						40 9						
04	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	72 1	2285 3	Y	26	26 1	9	
						29 9						
05	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	71 1	2239 3	Y	22	27 1	4	
						24 9						
*06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	71 1	2326 3	Y	20	18 1	6	
						22 9						
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		6	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949												
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1655 3	29 9	Y	26		45	
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1616 3	15 9	Y	14	29 1	30	
04	1590 X	1480	-0-	-110	-0-	1456 3	24 9	Y	22	28 1	24	
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1908 3	10 9	Y	9		33	
06	1800 X	1793	-0-	-7	-0-	1780 3	13 9	Y	12	29 1	16	
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		16	

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984												
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-		-0-	
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-		-0-	
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		Y	-0-		-0-	
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2098 3	21 9	Y	19		19	
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2169 3	26 9	Y	24	17 1	26	
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		26	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																					
//CONT.// 16032 174																					
//CONT.// 020467																					
WHIDDON GU												WELL #: 1		RRCID -> 236514		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 9752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE				
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52				
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52				
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52				
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52				
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52				
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52				

BOX GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 236660		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8751 - 9998	
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	3	26	9	N	24					229				
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73				
04		2070 N	1659	-0-	-411	-0-	1633	3	26	9	N	24					97				
05		2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27				
06		1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1764	3	22	9	N	20					47				
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					47				

BRADY, DWAIN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253		PERF. 9046 - 10004	
02		3836 X	3081	-0-	-755	-0-	3047	3	34	9	N	31					88				
03		4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113				
04		3810 X	3614	-0-	-196	-0-	3599	3	15	9	N	14					127				
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47				
06		3630 X	3372	-0-	-258	-0-	3347	3	25	9	N	23					70				
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					70				

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2 T		RRCID -> 238545		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9276 - 9987	
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	421	3	63	9	Y	57					131				
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96				
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	223	3	55	9	Y	50	88	1			58				
05		527 N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58				
06		360 N	95	-0-	-265	-0-	95	3			Y	-0-	51	1			7				
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7				

HOLLAND GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4 T		RRCID -> 240112		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8753 - 9930	
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-				
05		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-				
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

FROST LUMBER CO.												WELL #: 1		RRCID -> 243491		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 6462 - 9542	
02		4284 X	3472	-0-	-812	-0-	3471	3	1	9	Y	1					44				
03		4743 X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46				
04		3930 X	3875	-0-	-55	-0-	3873	3	2	9	Y	2					48				
05		4061 X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48				
06		3720 X	3026	-0-	-694	-0-	3024	3	2	9	Y	2					50				
07		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					50				

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4		RRCID -> 246222		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8834 - 9920	
02		868 N	766	-0-	-102	-0-	749	3	17	9	Y	15					39				
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26				
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1070	3	25	9	Y	23	24	1			25				
05		837 N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38				
06		1080 N	409	-0-	-671	-0-	398	3	11	9	Y	10	33	1			15				
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2184 N	2172	-0-	-12	-0-	2064 3	108 9	Y	98	78 1		38
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2254 3	59 9	Y	54	63 1		29
04		2460 N	2144	-0-	-316	-0-	2082 3	62 9	Y	56	72 1		13
05		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2408 3		Y	-0-	13 1		-0-
*06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y	-0-			-0-
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987													
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		Y	-0-			-0-
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		Y	-0-			-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		Y	-0-			-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1927 3	13 9	Y	12			12
*06		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2496 3	22 9	Y	20	11 1		21
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			21

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421													
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			47
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			47
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	883 3	7 9	N	6			53
05		744 N	467	-0-	-277	-0-	461 3	6 9	N	5			58
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 3	6 9	N	5			63
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			63

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566													
02		5460 X	4720	-0-	-740	-0-	4719 3	1 9	Y	1			53
03		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6184 3	2 9	Y	2			55
04		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6283 3	1 9	Y	1			56
05		5673 X	1763	-0-	-3910	-0-	1762 3	1 9	Y	1			57
06		6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	4272 3	2 9	Y	2			59
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			59

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474													
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2759 3	101 9	Y	92	73 1		36
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3211 3	57 9	Y	52	60 1		28
04		2970 X	2759	-0-	-211	-0-	2689 3	70 9	Y	64	77 1		15
05		3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2654 3	7 9	Y	6	17 1		4
06		3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2822 3	10 9	Y	9	10 1		3
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			3

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458													
02		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6664 3	275 9	Y	250	197 1		97
03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7176 3	153 9	Y	139	161 1		75
04		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6392 3	385 9	Y	350	343 1		82
05		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6693 3	198 9	Y	180	148 1		114
*06		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6785 3	244 9	Y	222	251 1		85
07		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			85

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		Y	-0-		-0-
03		3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592 3		Y	-0-		-0-
04		3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387 3		Y	-0-		-0-
05		3906 X	3478	-0-	-428	-0-	3478 3		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3255	-0-	-525	-0-	3255 3		Y	-0-		-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
02		4396 X	693	-0-	-3703	-0-	693 3		N	-0-		85
03		4309 X	238	-0-	-4071	-0-	238 3		N	-0-		85
04		4170 X	180	-0-	-3990	-0-	180 3		N	-0-		85
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		85
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		85
07		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
02		4536 X	4411	-0-	-125	-0-	4411 3		Y	-0-		49
03		5022 X	4510	-0-	-512	-0-	4502 3	8 9	Y	7		56
04		4830 X	4136	-0-	-694	-0-	4136 3		Y	-0-		56
05		4929 X	4322	-0-	-607	-0-	4319 3	3 9	Y	3		59
06		4740 X	4121	-0-	-619	-0-	4119 3	2 9	Y	2		61
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		61

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
02		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8144 3	48 9	Y	44	28 1	31
03		8773 X	8219	-0-	-554	-0-	8180 3	39 9	Y	35	37 1	29
04		8490 X	7795	-0-	-695	-0-	7773 3	22 9	Y	20		49
05		9083 X	7479	-0-	-1604	-0-	7476 3	3 9	Y	3	41 1	11
06		8790 X	3320	-0-	-5470	-0-	3283 3	37 9	Y	34		45
07		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT		45

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694												
02		2296 X	1070	-0-	-1226	-0-	1057 3	13 9	Y	12	23 1	8
03		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2099 3	29 9	Y	26	26 1	8
04		2490 X	1878	-0-	-612	-0-	1855 3	23 9	Y	21	16 1	13
05		2573 X	1663	-0-	-910	-0-	1652 3	11 9	Y	10	13 1	10
06		2490 X	1722	-0-	-768	-0-	1690 3	32 9	Y	29	26 1	13
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		13

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WIENER ESTATE C //CONT.// 020467												
WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT												
WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687												
02	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9444	3	127	9	Y	115	122
03	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	100
04	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9636	3	119	9	Y	108	79
05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	124
06	8970 X	7655	-0-	-1315	-0-	7559	3	96	9	Y	87	79
07	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT	79

SMITH, J. J.												
WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445												
02	13468 X	12230	-0-	-1238	-0-	12161	3	69	9	Y	63	50
03	14508 X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	40
04	13890 X	12762	-0-	-1128	-0-	12696	3	66	9	Y	60	50
05	13981 X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	32
06	13320 X	12373	-0-	-947	-0-	12344	3	29	9	Y	26	17
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT	17

CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077												
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6522	3	55	9	N	50	137
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60	197
04	6960 X	6865	-0-	-95	-0-	6848	3	17	9	N	15	212
05	7285 X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	54
06	7050 X	7040	-0-	-10	-0-	7037	3	3	9	N	3	57
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT	57

RITTER UNIT 1												
WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764												
02	12936 X	12161	-0-	-775	-0-	12150	3	11	9	Y	10	8
03	14167 X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	6
04	13350 X	12565	-0-	-785	-0-	12554	3	11	9	Y	10	8
05	13547 X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	5
06	13080 X	11626	-0-	-1454	-0-	11617	3	9	9	Y	8	5
07	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT	5

MURVAUL GAS UNIT 'C'												
WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460												
02	10220 X	9467	-0-	-753	-0-	9340	3	127	9	Y	115	76
03	11253 X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	37
04	10650 X	9596	-0-	-1054	-0-	9460	3	136	9	Y	124	78
05	10726 X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	116
06	10140 X	9680	-0-	-460	-0-	9626	3	54	9	Y	49	22
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT	22

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398												
02	17360 X	15619	-0-	-1741	-0-	15527	3	92	9	N	84	67
03	18600 X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	53
04	17820 X	16345	-0-	-1475	-0-	16256	3	89	9	N	81	67
05	17887 X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	43
06	17040 X	15989	-0-	-1051	-0-	15869	3	120	9	N	109	70
07	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT	70

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020467															
MAY															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	82	1	13819	3	Y	57	56	1	14	
03	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	63	9			Y	57	57	1	14	
04	14460 X	14355	-0-	-105	-0-	15298	3	63	9	Y	15	26	1	3	
05	15469 X	14519	-0-	-950	-0-	14338	3	17	9	Y	4	6	1	1	
06	14970 X	12531	-0-	-2439	-0-	118	1	14397	3	Y	4	4	1	1	
07	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-	4	9			Y	NO RPT			1	
MAY															
WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706															
02	26880 X	23339	-0-	-3541	-0-	138	1	23139	3	Y	56	54	1	14	
03	27931 X	26033	-0-	-1898	-0-	62	9			Y	54	55	1	13	
04	28260 X	24628	-0-	-3632	-0-	25974	3	59	9	Y	26	35	1	4	
05	29202 X	25191	-0-	-4011	-0-	24599	3	29	9	Y	16	17	1	3	
06	25410 X	24551	-0-	-859	-0-	205	1	24968	3	Y	21	18	1	6	
07	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-	18	9			Y	NO RPT			6	
MURVAUL GAS UNIT 'C'															
WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349															
02	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	Y	122	171	1	80	
03	9579 X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1	38	
04	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9275	3	140	9	Y	127	85	1	80	
05	9579 X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1	118	
06	9270 X	8925	-0-	-345	-0-	8764	3	161	9	Y	146	199	1	65	
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			65	
SABINE ROYALTY TRUST															
WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414															
02	22456 X	21558	-0-	-898	-0-	21336	3	222	9	Y	202	200	1	167	
03	24862 X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1	170	
04	24060 X	22343	-0-	-1717	-0-	22146	3	197	9	Y	179	299	1	50	
05	23932 X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1	152	
06	23130 X	22591	-0-	-539	-0-	22349	3	242	9	Y	220	211	1	161	
07	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT			161	
RITTER-DANIEL UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501															
02	18088 X	17080	-0-	-1008	-0-	16950	3	130	9	Y	118	70	1	125	
03	20026 X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1	103	
04	19380 X	17585	-0-	-1795	-0-	17464	3	121	9	Y	110	132	1	81	
05	20026 X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1	127	
06	19140 X	17375	-0-	-1765	-0-	17289	3	86	9	Y	78	134	1	71	
07	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT			71	
RITTER-DANIEL UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750															
02	14056 X	11912	-0-	-2144	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	1	1	
03	15221 X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1	1	
04	13560 X	10952	-0-	-2608	-0-	10951	3	1	9	Y	1	1	1	1	
05	13175 X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-			1	
06	12750 X	10970	-0-	-1780	-0-	10876	3	94	9	Y	85	9	1	77	
07	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT			77	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
WIENER ESTATE 'F'														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 020467														
WELL #: 2H RRCID -> 276172													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/10/2014													TOTAL DEPTH 9445	
PERF. 9755 - 14574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		25872 X	24872	-0-	-1000	-0-	24868	3	4	9	Y	4		20
03		27280 X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	16
04		26400 X	24070	-0-	-2330	-0-	23990	3	80	9	Y	73	72	17
05		27528 X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	24
06		26640 X	23679	-0-	-2961	-0-	23628	3	51	9	Y	46	52	18
07		27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT		18

DUNHAM, DAVID													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3H RRCID -> 277581													CAPACITY	
COMPL. DATE 05/07/2014													TOTAL DEPTH 9419	
PERF. 9795 - 13783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19712 X	16164	-0-	-3548	-0-	96	1	16015	3	Y	48	47	12
							53	9						
03		20398 X	17688	-0-	-2710	-0-	17636	3	52	9	Y	47	48	11
04		20160 X	17004	-0-	-3156	-0-	16976	3	28	9	Y	25	32	4
05		20832 X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	3
							17	9						
06		17790 X	17705	-0-	-85	-0-	218	1	17466	3	Y	19	17	5
							21	9						
07		17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT		5

SEMPRA ENERGY													CNTY: PANOLA	
WELL #: 4H RRCID -> 279118													CAPACITY	
COMPL. DATE 01/01/2015													TOTAL DEPTH 9420	
PERF. 9847 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		33516 X	32284	-0-	-1232	-0-	32200	3	84	9	Y	76	86	68
03		36921 X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	24
04		35880 X	35592	-0-	-288	-0-	35516	3	76	9	Y	69	69	24
05		37076 X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	72
06		34590 X	33807	-0-	-783	-0-	33633	3	174	9	Y	158	137	93
07		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT		93

SEMPRA ENERGY													CNTY: PANOLA	
WELL #: 5H RRCID -> 279679													CAPACITY	
COMPL. DATE 02/15/2015													TOTAL DEPTH 9456	
PERF. 9767 - 14443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19880 X	18286	-0-	-1594	-0-	18207	3	79	9	Y	72	50	65
03		21545 X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	82
04		20790 X	19158	-0-	-1632	-0-	19069	3	89	9	Y	81	135	28
05		21483 X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	12
06		19620 X	18656	-0-	-964	-0-	18626	3	30	9	Y	27	23	16
07		20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT		16

WIENER D-ET AL #3													CNTY: PANOLA	
WELL #: 1H RRCID -> 279688													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/05/2018													TOTAL DEPTH 9472	
PERF. 9751 - 14742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26460 X	24498	-0-	-1962	-0-	24379	3	119	9	Y	108	97	42
03		27931 X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	16
04		27960 X	26370	-0-	-1590	-0-	26290	3	80	9	Y	73	72	17
05		28892 X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	24
06		27960 X	25534	-0-	-2426	-0-	25483	3	51	9	Y	46	52	18
07		27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT		18

J.J. SMITH													CNTY: PANOLA	
WELL #: 9H RRCID -> 279689													CAPACITY	
COMPL. DATE 06/17/2015													TOTAL DEPTH 9414	
PERF. 9673 - 14075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	14867	3	73	9	Y	66	54	52
03		16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	41
04		15330 X	14884	-0-	-446	-0-	14815	3	69	9	Y	63	52	52
05		15841 X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	33
06		15330 X	14562	-0-	-768	-0-	14466	3	96	9	Y	87	64	56
07		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT		56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		20384 X	17643	-0-	-2741	-0-	17422	3	221	9	Y	201	165	1		159	
03		21607 X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1		127	
04		20610 X	18562	-0-	-2048	-0-	18350	3	212	9	Y	193	161	1		159	
05		20584 X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1		103	
06		19410 X	17868	-0-	-1542	-0-	17729	3	139	9	Y	126	148	1		81	
07		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					81

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801																	
02		22288 X	19642	-0-	-2646	-0-	19467	3	175	9	Y	159	158	1		132	
03		24118 X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1		134	
04		22950 X	20064	-0-	-2886	-0-	19907	3	157	9	Y	143	237	1		40	
05		23126 X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1		121	
06		21900 X	19751	-0-	-2149	-0-	19641	3	110	9	Y	100	148	1		73	
07		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					73

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709																	
02		31864 X	28105	-0-	-3759	-0-	28071	3	34	9	Y	31	27	1		12	
03		33790 X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1		-0-	
04		32190 X	29069	-0-	-3121	-0-	29069	3			Y	-0-				-0-	
05		33263 X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-				-0-	
06		32190 X	27898	-0-	-4292	-0-	27898	3			Y	-0-				-0-	
07		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838																	
02		32396 X	29800	-0-	-2596	-0-	29722	3	78	9	Y	71	60	1		28	
03		34751 X	33061	-0-	-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1		-0-	
04		33990 X	31417	-0-	-2573	-0-	31417	3			Y	-0-				-0-	
05		35123 X	32072	-0-	-3051	-0-	32072	3			Y	-0-				-0-	
06		33990 X	30112	-0-	-3878	-0-	30112	3			Y	-0-				-0-	
07		33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712																	
02		27608 X	24577	-0-	-3031	-0-	435	1	24135	3	Y	6	6	1		59	
03		28737 X	26826	-0-	-1911	-0-	895	1	25924	3	Y	6	6	1		59	
04		27480 X	24501	-0-	-2979	-0-	575	1	23861	3	Y	59	50	1		68	
05		28396 X	24578	-0-	-3818	-0-	687	1	23812	3	Y	72	67	1		73	
06		26670 X	23562	-0-	-3108	-0-	683	1	22782	3	Y	88	78	1		83	
07		27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

02	29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	252	1 29202 3	Y	92	80 1	228			
						101	9							
03	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	279	1 30921 3	Y	90	236 1	82			
						99	9							
04	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	854	1 29111 3	Y	91	91 1	82			
						100	9							
05	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	859	1 29745 3	Y	88	84 1	86			
						97	9							
06	29280 X	27788	-0-	-1492	-0-	808	1 26943 3	Y	34	43 1	77			
						37	9							
07	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-			Y	NO RPT		77			

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019														
02	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	33066	3 141 9	N	128	118 1	108			
03	36585 X	36585	-0-	-0-	-0-	36428	3 157 9	N	143	174 1	77			
04	34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	819	1 34008 3	N	101	125 1	53			
						111	9							
05	36766 X	34663	-0-	-2103	-0-	970	1 33618 3	N	68	53 1	68			
						75	9							
06	35580 X	32984	-0-	-2596	-0-	956	1 31888 3	N	127	152 1	43			
						140	9							
07	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			N	NO RPT		43			

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879														
02	31920 X	29325	-0-	-2595	-0-	29242	3 83 9	Y	75	44 1	67			
03	34689 X	31721	-0-	-2968	-0-	31611	3 110 9	Y	100	59 1	108			
04	33360 X	29979	-0-	-3381	-0-	29902	3 77 9	Y	70	154 1	24			
05	34472 X	30950	-0-	-3522	-0-	30929	3 21 9	Y	19	34 1	9			
06	31530 X	29602	-0-	-1928	-0-	29580	3 22 9	Y	20	17 1	12			
07	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-			Y	NO RPT		12			

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210														
02	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	390	1 21608 3	N	81	79 1	34			
						89	9							
03	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	800	1 23160 3	N	81	81 1	34			
						89	9							
04	22800 X	21776	-0-	-1024	-0-	510	1 21178 3	N	80	86 1	28			
						88	9							
05	23560 X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1 21269 3	N	80	77 1	31			
						88	9							
06	22800 X	21291	-0-	-1509	-0-	617	1 20566 3	N	98	87 1	42			
						108	9							
07	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-			N	NO RPT		42			

SP-WIENER EST. 'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197														
02	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	352	1 19507 3	N	91	89 1	37			
						100	9							
03	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	719	1 20821 3	N	90	91 1	36			
						99	9							
04	20820 X	19574	-0-	-1246	-0-	458	1 19013 3	N	94	99 1	31			
						103	9							
05	21514 X	20609	-0-	-905	-0-	575	1 19931 3	N	94	90 1	35			
						103	9							
*06	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	620	1 20662 3	N	115	102 1	48			
						127	9							
07	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-			N	NO RPT		48			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		32928 X	31695	-0-	-1233	-0-	31461	3	234	9	N	213	196	1			180
03		34565 X	34388	-0-	-177	-0-	34125	3	263	9	N	239	290	1			129
04		34110 X	33797	-0-	-313	-0-	791	1	32822	3	N	167	208	1			88
							184	9									
05		35247 X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06		33960 X	32750	-0-	-1210	-0-	950	1	31680	3	N	109	189	1			33
							120	9									
07		35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT					33

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045																	
02		50736 X	39343	-0-	-11393	-0-	696	1	38560	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
03		50933 X	40527	-0-	-10406	-0-	1350	1	39091	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
04		45600 X	36541	-0-	-9059	-0-	857	1	35593	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
05		43834 X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06		42210 X	30736	-0-	-11474	-0-	891	1	29696	3	Y	135	120	1			39
							149	9									
07		43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					Y	NO RPT					39

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779																	
02		46200 X	29125	-0-	-17075	-0-	513	1	28422	3	Y	173	160	1			48
							190	9									
03		50499 X	31767	-0-	-18732	-0-	1054	1	30527	3	Y	169	171	1			46
							186	9									
04		44970 X	28622	-0-	-16348	-0-	668	1	27754	3	Y	182	191	1			37
							200	9									
05		46345 X	29235	-0-	-17110	-0-	814	1	28209	3	Y	193	183	1			47
							212	9									
06		31200 X	27841	-0-	-3359	-0-	803	1	26779	3	Y	235	209	1			73
							259	9									
07		32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					73

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		230 N	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHOER J19 (SA) 5H WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197																	
02		56196 X	40903	-0-	-15293	-0-	722	1	40020	3	Y	146	141	1			36
							161	9									
03		58187 X	44439	-0-	-13748	-0-	1479	1	42804	3	Y	142	144	1			34
							156	9									
04		50940 X	31063	-0-	-19877	-0-	728	1	30206	3	Y	117	131	1			20
							129	9									
05		52638 X	32470	-0-	-20168	-0-	908	1	31471	3	Y	83	85	1			18
							91	9									
06		45150 X	30481	-0-	-14669	-0-	884	1	29486	3	Y	101	90	1			29
							111	9									
07		45291 X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
OXSHEER J19 (SA) 6			WELL #: 6H		RRCID -> 283936		COMPL. DATE 08/02/2017			TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

02	71652 X	61749	-0-	-9903	-0-	1092	1	60526	3	Y	119	113 1	32
						131	9						
03	75857 X	64972	-0-	-10885	-0-	2165	1	62682	3	Y	114	115 1	31
						125	9						
04	66780 X	58336	-0-	-8444	-0-	1369	1	56842	3	Y	114	122 1	23
						125	9						
05	69006 X	58444	-0-	-10562	-0-	1637	1	56699	3	Y	98	97 1	24
						108	9						
06	66780 X	54457	-0-	-12323	-0-	1582	1	52744	3	Y	119	105 1	38
						131	9						
07	68355 X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					Y	NO RPT		38

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H			WELL #: 1H		RRCID -> 284764		COMPL. DATE 02/17/2018			TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954			
02	75572 X	51319	-0-	-24253	-0-	50351	3	968	9	N	880	721 1	437
03	73284 X	46645	-0-	-26639	-0-	45772	3	873	9	N	794	852 1	379
04	65250 X	37702	-0-	-27548	-0-	865	1	35913	3	N	840	970 1	249
						924	9						
05	56761 X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753 1	365
						956	9						
06	54930 X	33824	-0-	-21106	-0-	969	1	32305	3	N	500	661 1	204
						550	9						
07	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					N	NO RPT		204

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H			WELL #: 2H		RRCID -> 284769		COMPL. DATE 02/23/2018			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702			
02	73808 X	31762	-0-	-42046	-0-	31193	3	569	9	N	517	671 1	187
03	74865 X	57644	-0-	-17221	-0-	56775	3	869	9	N	790	644 1	333
04	68970 X	59140	-0-	-9830	-0-	1369	1	56821	3	N	864	992 1	205
						950	9						
05	70587 X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753 1	331
						967	9						
*06	57725 X	57725	-0-	-0-	-0-	1663	1	55438	3	N	567	698 1	200
						624	9						
07	61101 X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					N	NO RPT		200

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3			WELL #: 3H		RRCID -> 284920		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394			
02	33376 X	31280	-0-	-2096	-0-	31015	3	265	9	N	241	185 1	138
03	36952 X	33281	-0-	-3671	-0-	33022	3	259	9	N	235	238 1	135
04	35760 X	30682	-0-	-5078	-0-	715	1	29693	3	N	249	263 1	121
						274	9						
05	36952 X	30958	-0-	-5994	-0-	864	1	29921	3	N	157	166 1	112
						173	9						
06	34620 X	28683	-0-	-5937	-0-	829	1	27644	3	N	191	170 1	133
						210	9						
07	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT		133

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584		RRCID -> 228402		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430			
WERNER, LOUIS SAW MILL			WELL #: 1										
02	3528 X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-		237
03	3906 X	3238	-0-	-668	-0-	107	1	3131	2	N	-0-		237
04	3780 X	3545	-0-	-235	-0-	787	1	2758	2	N	-0-		237
05	3565 X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-		237
06	3360 X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10		247
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-		247

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:		2	RRCID ->	236119	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8414 -	9582
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1428 N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	2	N	-0-		75
03	1426 N	817	-0-	-609	-0-	27	1	790	2	N	-0-		75
04	3000 N	3083	-0-	83	83	685	1	2398	2	N	-0-		75
05	1975 N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-		75
06	780 N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-		75
07	3007 X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-		75

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9481 -	9520
CARTHAGE GAS UNIT 11															
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1		1
03	279 N	163	-0-	-116	-0-	4	9	158	2	Y	1	2	1		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	9	321	2	Y	5	4	1		1
05	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1		-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8698 -	9474		
02	2800 N	2260	-0-	-540	-0-	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1	7
03	3100 N	3162	-0-	62	-0-	2200	3147	3	15	9	Y	14	11	1	10
04	3000 N	3061	-0-	61	-0-	2261	3044	3	17	9	Y	15	13	1	12
05	3100 N	2234	-0-	-866	-0-	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1	8
06	5791 X	4396	-0-	-1395	-0-		4374	3	22	9	Y	20	9	1	19
*07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		2541	3	8	9	Y	7	20	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9818 -	9857	
02	2016 N	1729	-0-	-287	-0-	1716	3	13	9	Y	12	12	1	4
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11	9	Y	10	12	1	2
04	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	1825	3	19	9	Y	17	12	1	7
05	1922 N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1	2
06	1830 N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1	3
07	1891 N	1152	-0-	-739	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8474 -	8661	
02	3192 X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1	4
03	3813 X	3409	-0-	-404	-0-	33	9	3306	2	Y	23	24	1	3
04	3690 X	2883	-0-	-807	-0-	78	1	2796	2	Y	21	21	1	3
05	3813 X	875	-0-	-2938	-0-	25	9	846	2	Y	5	7	1	1
*06	3300 X	2977	-0-	-323	-0-	64	1	2886	2	Y	18	16	1	3
07	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	23	9	3100	2	Y	21	21	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 9 //CONT.// 040798												
WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2925	-0-	125	125	65 1	2809 2	Y	46	48 1		6
03	2277 N	2152	-0-	-125	-0-	51 9	2075 2	Y	25	28 1		3
04	2190 N	1673	-0-	-517	-0-	49 1	1613 2	Y	21	21 1		3
05	2263 X	911	-0-	-1352	-0-	28 9	874 2	Y	8	9 1		2
*06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	37 1	1817 2	Y	20	19 1		3
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	23 9	2726 2	Y	32	30 1		5
						28 1						
						9 9						
						43 1						
						22 9						
						66 1						
						35 9						
CARTHAGE GAS UNIT 13												
WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548												
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	57 1	2487 2	Y	67	62 1		9
03	2449 X	2212	-0-	-237	-0-	74 9	2117 2	Y	42	45 1		6
04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	49 1	2225 2	Y	44	44 1		6
05	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	46 9	2258 2	Y	48	41 1		13
*06	2820 X	2061	-0-	-759	-0-	51 1	1977 2	Y	32	40 1		5
07	2914 X	2335	-0-	-579	-0-	48 9	2236 2	Y	41	40 1		6
						90 1						
						53 9						
						49 1						
						35 9						
						54 1						
						45 9						
BROWN, H. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7												
WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610												
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARRISON, R. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798														
WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238														
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	14	1	341	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	403 N	222	-0-	-181	-0-	8	1	208	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	2	1	-0-

BURNETT BROTHERS														
WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425														
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	842	3	Y	21	22	1	5
						23	9							
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	20	21	1	4
						22	9							
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	19	17	1	6
						21	9							
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	560	3	Y	13	16	1	3
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-		-0-
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	3	Y	-0-		-0-
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-		-0-
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-		-0-
07		372 N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523															
02		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1	10
							48	9							
03		3255 X	2998	-0-	-257	-0-	110	1	2840	3	Y	44	45	1	9
							48	9							
04		3150 X	2765	-0-	-385	-0-	99	1	2622	3	Y	40	40	1	9
							44	9							
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1	12
							70	9							
06		3000 X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1	8
							29	9							
*07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	125	1	3076	3	Y	46	44	1	10
							51	9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357															
02		2800 N	1527	-0-	-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1	7
							36	9							
03		2250 X	2162	-0-	-88	-0-	79	1	2033	3	Y	45	43	1	9
							50	9							
04		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	Y	32	34	1	7
							35	9							
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1	8
							47	9							
06		1470 X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1	7
							24	9							
07		1519 X	776	-0-	-743	-0-	28	1	733	3	Y	14	18	1	3
							15	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666														
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390														
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT #13 //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	2	Y	32	34	1	4
						35	9							
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
05	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	62	1	1566	2	Y	26	22	1	7
						29	9							
*06	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	35	1	1398	2	Y	19	23	1	3
						21	9							
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	36	1	1507	2	Y	21	21	1	3
						23	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
02	1344 N	1242	-0-	-102	-0-	48	1	1149	3	Y	41	41	1	9
						45	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	55	1	1414	3	Y	46	46	1	9
						51	9							
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	48	1	1244	3	Y	40	40	1	9
						44	9							
05	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1	8
						46	9							
06	1470 N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1	8
						29	9							
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	48	1	1196	3	Y	39	38	1	9
						43	9							

REED, W. M. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
02	2744 X	1681	-0-	-1063	-0-	66	1	1594	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
03	3038 X	1709	-0-	-1329	-0-	63	1	1626	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
04	2940 X	1701	-0-	-1239	-0-	63	1	1619	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1	6
						34	9							
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1	10
						34	9							
*07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	184	1	4597	3	Y	48	47	1	11
						53	9							

HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	18	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642														
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
02	532 N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1	-0-
03	217 N	14	-0-	-203	-0-	2	9							-0-
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	4	3	1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	4	4	1	1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1	1
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	9							1
						11	1	237	3	Y	3	3	1	1
						3	9							1
						15	1	373	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	2	Y	10	11	1	1
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	11	9							1
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	2	Y	7	7	1	1
05	1488 N	547	-0-	-941	-0-	8	9							1
*06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	2	Y	8	8	1	1
07	1488 N	335	-0-	-1153	-0-	9	9							-0-
						17	1	529	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							1
						44	1	1846	2	Y	7	6	1	1
						8	9							1
						8	1	326	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1	19
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	95	9							18
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	3	Y	88	89	1	18
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	97	9							19
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	85	1	2206	3	Y	85	84	1	19
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	94	9							19
						83	1	2294	3	Y	104	104	1	19
						114	9							22
						78	1	2133	3	Y	73	70	1	22
						80	9							19
						85	1	2115	3	Y	84	87	1	19
						92	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3030	-0-	-862	-0-	68 1	2948 2	Y	13	14 1		2
03	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	14 9	3510 2	Y	12	12 1		2
04	3960 X	3486	-0-	-474	-0-	82 1	3395 2	Y	12	12 1		2
05	4092 X	345	-0-	-3747	-0-	13 9	337 2	Y	-0-	2 1		-0-
*06	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	78 1	4626 2	Y	13	11 1		2
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	13 9	3408 2	Y	11	11 1		2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 2	Y	62	66 1		8
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68 9	1122 2	Y	48	50 1		6
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26 1	1085 2	Y	49	48 1		7
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	53 9	1212 2	Y	56	48 1		15
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25 1	1087 2	Y	40	49 1		6
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	54 9	594 2	Y	25	27 1		4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-	87 1 24 9	2080 3	Y	22	22 1		5
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	95 1 28 9	2465 3	Y	25	25 1		5
04	2370 X	2142	-0-	-228	-0-	77 1 21 9	2044 3	Y	19	20 1		4
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	87 1 31 9	2401 3	Y	28	27 1		5
06	2490 X	2166	-0-	-324	-0-	75 1 19 9	2072 3	Y	17	17 1		5
07	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	72 1 20 9	1776 3	Y	18	19 1		4

 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

02	2800 N	1468	-0-	-1332	514	58 1 7 9	1403 3	Y	6	7 1		1
03	2326 N	1812	-0-	-514	-0-	88 1 10 9	1714 3	Y	9	8 1		2
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94 1 11 9	2468 3	Y	10	10 1		2
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	2107 3	Y	10	10 1		2
06	1740 N	1103	-0-	-637	-0-	42 1 3 9	1058 3	Y	3	4 1		1
*07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	103 1 12 9	2579 3	Y	11	10 1		2

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3460 3	32 9	Y	29	27 1	3 5	10
03	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	3345 3	22 9	Y	20	25 1		5
04	3630 X	3536	-0-	-94	-0-	3497 3	39 9	Y	35	25 1		15
05	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	3448 3	7 9	Y	6	13 1		8
06	3750 X	3338	-0-	-412	-0-	3315 3	23 9	Y	21	15 1		14
07	3875 X	3474	-0-	-401	-0-	3456 3	18 9	Y	16	27 1		3

 BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	26 1 52 9	1153 2	Y	47	49 1		6
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	28 1 41 9	1204 2	Y	37	38 1		5
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	22 1 32 9	954 2	Y	29	30 1		4
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	40 1 36 9	1008 2	Y	33	28 1		9
*06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	24 1 28 9	974 2	Y	25	30 1		4
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26 1 34 9	1104 2	Y	31	30 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	392 N	261	-0-	-131	-0-	6	1	253	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	6	1	271	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	5	1	205	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470														
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500														
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1	30
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	Y	44	25	1	49
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1864	3	36	9	Y	33	73	1	9
05	2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19			28
06	2430 N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1	25
07	1953 N	1556	-0-	-397	-0-	1517	3	39	9	Y	35	41	1	19

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21 1	513 3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	2 1	60 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	20	-0-	-228	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

02	2800 N	2847	-0-	47	47	2826 3	21 9	Y	19	15 1		11
03	2516 N	2469	-0-	-47	-0-	2454 3	15 9	Y	14	15 1		10
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2463 3	19 9	Y	17	14 1		13
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2646 3	13 9	Y	12	13 1		12
06	2100 X	1707	-0-	-393	-0-	1696 3	11 9	Y	10	13 1		9
*07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2629 3	11 9	Y	10	10 1		9

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	61 1	1466 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	69 1	1776 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	61 1	1594 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	67 1	1853 3	Y	16	16 1		3
						18 9						
06	1770 N	1363	-0-	-407	-0-	52 1	1301 3	Y	9	9 1		3
						10 9						
07	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	48 1	1189 3	Y	9	10 1		2
						10 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

02	1792 X	1693	-0-	-99	-0-	66 1	1583 3	Y	40	40 1		9
						44 9						
03	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	66 1	1755 3	Y	41	42 1		8
						45 9						
04	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	64 1	1664 3	Y	38	38 1		8
						42 9						
05	1922 X	1796	-0-	-126	-0-	61 1	1685 3	Y	45	45 1		8
						50 9						
06	1860 X	1255	-0-	-605	-0-	45 1	1185 3	Y	23	24 1		7
						25 9						
*07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	74 1	1835 3	Y	54	49 1		12
						59 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3327	3	65	9	Y	59	33	1			67
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3040	3	68	9	Y	62	112	1			17
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64
*07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3030	3	75	9	Y	68	95	1			37

DAVIS, S. L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

02	1512 N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
						50	9									
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	41	43	1			8
						45	9									
04	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	39	1	1021	3	Y	37	37	1			8
						41	9									
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
						57	9									
06	1170 N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
						31	9									
07	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	38	1	945	3	Y	35	36	1			8
						39	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
						80	9									
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	3	Y	74	75	1			15
						81	9									
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	76	74	1			17
						84	9									
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
						105	9									
06	2400 N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
						57	9									
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2601	3	Y	80	78	1			18
						88	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

02	2996 X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
						31	9									
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3386	3	Y	38	36	1			8
						42	9									
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	Y	39	38	1			9
						43	9									
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
						50	9									
06	3450 X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
						22	9									
07	3658 X	2434	-0-	-1224	-0-	92	1	2313	3	Y	26	26	1			6
						29	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1	13
						66	9							
03	1023 N	700	-0-	-323	-0-	24	1	631	3	Y	41	46	1	8
						45	9							
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	59	54	1	13
						65	9							
05	1023 N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1	8
						48	9							
06	690 N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1	8
						29	9							
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	36	1	879	3	Y	55	51	1	12
						61	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			-0-
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	976	-0-	-326	-0-	22	1	954	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	927	-0-	-333	-0-	21	1	906	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-			-0-
*06	930 N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	844	-0-	-117	-0-	20	1	824	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889														
02	1568 N	909	-0-	-659	-0-	892	3	17	9	Y	15	16	1	5
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2244	3	34	9	Y	31	28	1	8
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	3	55	9	Y	50	36	1	22
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1	10
06	2190 N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1	15
07	2263 N	1489	-0-	-774	-0-	1471	3	18	9	Y	16	28	1	3

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786														
02	1652 N	1526	-0-	-126	-0-	61	1	1461	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1829 X	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1666	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1770 X	1646	-0-	-124	-0-	61	1	1582	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	1829 X	1746	-0-	-83	-0-	61	1	1681	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	1770 X	1162	-0-	-608	-0-	44	1	1116	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	66	1	1612	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		3080 X	2702	-0-	-378	-0-		61	1	2630	2	Y	10	10	1	1
								11	9							
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		83	1	3577	2	Y	11	11	1	1
								12	9							
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		82	1	3549	2	Y	11	11	1	1
								12	9							
05		3007 X	1557	-0-	-1450	-0-		47	1	1504	2	Y	5	5	1	1
								6	9							
*06		3540 X	2524	-0-	-1016	-0-		60	1	2457	2	Y	6	6	1	1
								7	9							
07		3751 X	3152	-0-	-599	-0-		72	1	3071	2	Y	8	8	1	1
								9	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556																

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524																

02		3388 X	2212	-0-	-1176	-0-		49	1	2135	2	Y	25	27	1	3
								28	9							
03		2852 X	2603	-0-	-249	-0-		59	1	2520	2	Y	22	22	1	3
								24	9							
04		2550 X	2502	-0-	-48	-0-		56	1	2423	2	Y	21	21	1	3
								23	9							
05		2635 X	1789	-0-	-846	-0-		61	1	1714	2	Y	13	12	1	4
								14	9							
*06		2550 X	11	-0-	-2539	-0-		11	2			Y	-0-	4	1	-0-
*07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		74	1	3242	2	Y	27	23	1	4
								30	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534																

02		784 N	245	-0-	-539	-0-		5	1	238	2	Y	2	3	1	-0-
								2	9							
03		806 N	592	-0-	-214	-0-		13	1	576	2	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
04		660 N	571	-0-	-89	-0-		13	1	555	2	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-		22	1	555	2	Y	4	3	1	1
								4	9							
*06		570 N	529	-0-	-41	-0-		13	1	514	2	Y	2	3	1	-0-
								2	9							
07		589 N	394	-0-	-195	-0-		10	1	382	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562																

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-L	RRCID ->	142026	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 8540 -	9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		7	RRCID ->	142034	COMPL. DATE	07/11/1992	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8500 -	9514	
02	1904 X	1693	-0-	-211	-0-	182	1	1479	2	Y	29	31 1	4
						32	9						
03	2108 X	1805	-0-	-303	-0-	200	1	1581	2	Y	22	23 1	3
						24	9						
04	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	192	1	1458	2	Y	22	22 1	3
						24	9						
05	2077 X	941	-0-	-1136	-0-	183	1	747	2	Y	10	10 1	3
						11	9						
*06	1950 X	322	-0-	-1628	-0-	162	1	159	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
07	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	204	1	1572	2	Y	21	18 1	3
						23	9						

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-L	RRCID ->	143366	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8474 -	9504	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-		-0-
03	1426 N	572	-0-	-854	-0-	13	1	557	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	7	6 1	1
						8	9						
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*06	3000 N	3209	-0-	209	209	77	1	3119	2	Y	12	11 1	2
						13	9						
*07	2392 N	2183	-0-	-209	-0-	49	1	2123	2	Y	10	10 1	2
						11	9						

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #:		4-L	RRCID ->	143423	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8504 -	8594	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-L	RRCID ->	143505	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8473 -	9515	
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30 1	5
						39	9						
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	Y	17	20 1	2
						19	9						
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
05	1798 N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1 1	-0-
*06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	2189	2	Y	20	17 1	3
						22	9						
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	Y	15	16 1	2
						17	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

02		476 N	442	-0-	-34	-0-		10	1	418	2	Y	13	13 1	2
								14	9						
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-		10	1	448	2	Y	8	9 1	1
								9	9						
04		480 N	371	-0-	-109	-0-		8	1	354	2	Y	8	8 1	1
								9	9						
05		496 N	382	-0-	-114	-0-		14	1	359	2	Y	8	7 1	2
								9	9						
*06		450 N	365	-0-	-85	-0-		9	1	349	2	Y	6	7 1	1
								7	9						
*07		392 N	392	-0-	-0-	-0-		9	1	374	2	Y	8	8 1	1
								9	9						

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604															
02		840 N	544	-0-	-296	-0-		12	1	522	2	Y	9	10 1	1
								10	9						
03		775 N	620	-0-	-155	-0-		15	1	596	2	Y	8	8 1	1
								9	9						
04		630 N	498	-0-	-132	-0-		11	1	479	2	Y	7	7 1	1
								8	9						
05		589 N	317	-0-	-272	-0-		11	1	302	2	Y	4	4 1	1
								4	9						
*06		600 N	23	-0-	-577	-0-		1	1	22	2	Y	-0-	1 1	-0-
*07		719 N	719	-0-	-0-	-0-		19	1	691	2	Y	8	7 1	1
								9	9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223															
02		2996 X	2563	-0-	-433	-0-		101	1	2433	3	Y	26	26 1	6
								29	9						
03		3162 X	2876	-0-	-286	-0-		106	1	2739	3	Y	28	28 1	6
								31	9						
04		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		103	1	2689	3	Y	26	26 1	6
								29	9						
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		110	1	3033	3	Y	33	33 1	6
								36	9						
06		2790 X	2719	-0-	-71	-0-		95	1	2600	3	Y	22	21 1	7
								24	9						
07		2914 X	2299	-0-	-615	-0-		88	1	2187	3	Y	22	24 1	5
								24	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1582	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1672	3	8	9	Y	7	5	1			5
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	Y	3	5	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1	161	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1	3570	3	Y	51	54	1			11
							56	9									
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148	1	3828	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138	1	3618	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1	3698	3	Y	55	56	1			10
							61	9									
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1	3165	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	4185	X	3919	-0-	-266	-0-	149	1	3716	3	Y	49	49	1			11
							54	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
BREWSTER, J. T. GAS UNIT																					
WELL #: 11												RRCID -> 154805									
COMPL. DATE 05/04/1995												TOTAL DEPTH 9775									
PERF. 8506 - 9642																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02		1491 N	1209	-0-	-282	-0-		47	1	1128	3	Y	31	34	1	7					
								34	9												
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		46	1	1191	3	Y	30	31	1	6					
								33	9												
04		1860 N	1265	-0-	-595	-0-		45	1	1187	3	Y	30	29	1	7					
								33	9												
05		1333 N	1293	-0-	-40	-0-		44	1	1212	3	Y	34	35	1	6					
								37	9												
06		1230 N	1096	-0-	-134	-0-		41	1	1030	3	Y	23	22	1	7					
								25	9												
07		1302 N	952	-0-	-350	-0-		37	1	891	3	Y	22	24	1	5					
								24	9												
BREWSTER, J. T. GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8522 - 9680	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
HICKS, O. B. GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9524	
02		2772 X	2246	-0-	-526	-0-		2220	3	26	9	Y	24	16	1	20					
03		3069 X	2670	-0-	-399	-0-		2639	3	31	9	Y	28	16	1	32					
04		2970 X	2571	-0-	-399	-0-		2538	3	33	9	Y	30	54	1	8					
05		2635 X	2452	-0-	-183	-0-		2433	3	19	9	Y	17			25					
06		2580 X	2343	-0-	-237	-0-		2324	3	19	9	Y	17	18	1	24					
07		2666 X	2370	-0-	-296	-0-		2328	3	42	9	Y	38	41	1	21					
SOAPE, A. C. GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 155583		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8490 - 9242	
02		280 N	205	-0-	-75	-0-		8	1	189	3	Y	7	7	1	2					
								8	9												
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-		9	1	249	3	Y	9	9	1	2					
								10	9												
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-		13	1	332	3	Y	12	11	1	3					
								13	9												
05		217 N	84	-0-	-133	-0-		3	1	78	3	Y	3	5	1	1					
								3	9												
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-		29	1	741	3	Y	22	16	1	7					
								24	9												
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-		17	1	420	3	Y	15	19	1	3					
								17	9												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A												WELL #: 7		RRCID -> 157947		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8758 - 8904	
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1310	3	11	9	Y	10	8	1	6					
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1716	3	12	9	Y	11	9	1	8					
04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-		1328	3	11	9	Y	10	10	1	8					
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1578	3	10	9	Y	9	8	1	9					
06		1680 N	1456	-0-	-224	-0-		1446	3	10	9	Y	9	9	1	9					
*07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1462	3	7	9	Y	6	10	1	5					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3920 X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1	6	
03	4092 X	3127	-0-	-965	-0-	3116	3	11	9	Y	10	9	1	7	
04	3750 X	2913	-0-	-837	-0-	2902	3	11	9	Y	10	9	1	8	
05	3534 X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1	6	
06	3210 X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1	5	
07	3131 X	2183	-0-	-948	-0-	2177	3	6	9	Y	5	6	1	4	

 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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

 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

02	1344 N	1176	-0-	-168	-0-	46	1	1110	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
03	1488 N	980	-0-	-508	-0-	35	1	931	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	3	Y	32	30	1	6
						35	9							
06	3000 N	4225	-0-	1225	1225	141	1	4031	3	Y	48	39	1	15
						53	9							
*07	3100 N	2923	-0-	-177	1048	109	1	2770	3	Y	40	46	1	9
						44	9							

 GLASPIC, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	55	55	1	12
						61	9							
03	2325 N	1265	-0-	-1060	-0-	45	1	1187	3	Y	30	36	1	6
						33	9							
04	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	77	1	2010	3	Y	50	45	1	11
						55	9							
05	2387 N	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2219	3	Y	63	62	1	12
						69	9							
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	41	40	1	13
						45	9							
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	3	Y	53	54	1	12
						58	9							

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2576 X	2360	-0-	-216	-0-		2349	3	11 9	Y	10	7 1	8
03		2790 N	2144	-0-	-646	-0-		2135	3	9 9	Y	8	6 1	10
04		2760 N	2033	-0-	-727	-0-		2023	3	10 9	Y	9	17 1	2
05		2604 N	1678	-0-	-926	-0-		1672	3	6 9	Y	5		7
06		2070 N	1482	-0-	-588	-0-		1478	3	4 9	Y	4	5 1	6
07		2108 N	1740	-0-	-368	-0-		1730	3	10 9	Y	9	10 1	5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614														

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														

02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		74	1	1768	3	Y	35 35 1	8
								39	9					
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		71	1	1826	3	Y	34 35 1	7
								37	9					
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		71	1	1870	3	Y	33 33 1	7
								36	9					
05		2077 N	2048	-0-	-29	-0-		70	1	1933	3	Y	41 40 1	8
								45	9					
06		1860 N	1489	-0-	-371	-0-		55	1	1410	3	Y	22 23 1	7
								24	9					
07		2046 N	1238	-0-	-808	-0-		48	1	1167	3	Y	21 23 1	5
								23	9					

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636														

02		532 N	262	-0-	-270	-0-		11	1	251	3	Y	-0-	-0-
03		558 N	192	-0-	-366	-0-		8	1	184	3	Y	-0-	-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-		23	1	608	3	Y	-0-	-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-		31	1	849	3	Y	-0-	-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-		21	1	534	3	Y	-0-	-0-
07		651 N	605	-0-	-46	-0-		23	1	582	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518														

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 10 //CONT.// 040798													
WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	3668 X	3369	-0-	-299	-0-	75 1	3270 2	Y	22	23 1		3	
						24 9							
03	4061 X	3257	-0-	-804	-0-	74 1	3166 2	Y	15	16 1		2	
						17 9							
04	3930 X	3588	-0-	-342	-0-	80 1	3489 2	Y	17	17 1		2	
						19 9							
05	3968 X	324	-0-	-3644	-0-	7 1	316 2	Y	1	3 1		-0-	
						1 9							
*06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	101 1	4045 2	Y	17	14 1		3	
						19 9							
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	124 1	5203 2	Y	23	22 1		4	
						25 9							

CARTHAGE GAS UNIT 11													
WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514													
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1	1063 2	Y	15	16 1		2	
						17 9							
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	24 1	1043 2	Y	10	11 1		1	
						11 9							
04	1110 N	811	-0-	-299	-0-	18 1	784 2	Y	8	8 1		1	
						9 9							
05	1209 N	312	-0-	-897	-0-	8 1	301 2	Y	3	3 1		1	
						3 9							
*06	1050 N	682	-0-	-368	-0-	16 1	660 2	Y	5	5 1		1	
						6 9							
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23 1	961 2	Y	8	8 1		1	
						9 9							

CARTHAGE GAS UNIT 13													
WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492													
02	2408 N	2356	-0-	-52	-0-	52 1	2279 2	Y	23	23 1		3	
						25 9							
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	53 1	2255 2	Y	17	18 1		2	
						19 9							
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	48 1	2071 2	Y	16	16 1		2	
						18 9							
05	2604 N	1536	-0-	-1068	-0-	52 1	1472 2	Y	11	10 1		3	
						12 9							
*06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	61 1	2496 2	Y	15	16 1		2	
						17 9							
07	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	46 1	1926 2	Y	14	14 1		2	
						15 9							

HICKS, O.B. GAS UNIT													
WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466													
02	2912 X	2411	-0-	-501	-0-	2378 3	33 9	Y	30	22 1		25	
03	3224 X	2723	-0-	-501	-0-	2686 3	37 9	Y	34	20 1		39	
04	2970 X	2442	-0-	-528	-0-	2402 3	40 9	Y	36	65 1		10	
05	2976 X	2640	-0-	-336	-0-	2616 3	24 9	Y	22			32	
06	2670 X	2062	-0-	-608	-0-	2043 3	19 9	Y	17	23 1		26	
07	2728 X	2051	-0-	-677	-0-	2009 3	42 9	Y	38	43 1		21	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14													
WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516														
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	68	1	2963	2	Y	26	28	1	3
						29	9							
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3179	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	71	1	3097	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2930	2	Y	21	18	1	6
						23	9							
*06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	51	1	2071	2	Y	11	15	1	2
						12	9							
*07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	2	Y	13	13	1	2
						14	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1	30
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	3	43	9	Y	39	25	1	44
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2408	3	51	9	Y	46	78	1	12
05	2356 N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19			31
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1	31
07	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	2005	3	55	9	Y	50	53	1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2660 N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1	11
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	3	15	9	Y	14	9	1	16
04	2730 X	2099	-0-	-631	-0-	2086	3	13	9	Y	12	25	1	3
05	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9			12
06	2730 X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1	11
07	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1707	3	17	9	Y	15	18	1	8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	1904 N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1	13
03	1953 N	941	-0-	-1012	-0-	930	3	11	9	Y	10	16	1	7
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	3	28	9	Y	25	12	1	20
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1	19
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1	18
07	2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1764	3	13	9	Y	12	19	1	11

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

02	1820 N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1	12
						96	9							
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	Y	52	57	1	7
						57	9							
04	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1122	2	Y	58	57	1	8
						64	9							
05	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1	13
						52	9							
*06	3000 N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1	34
						244	9							
*07	2886 N	133	-0-	-2753	-0-	3	1	123	2	Y	6	39	1	1
						7	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	3388 X	2777	-0-	-611	-0-	62	1	2691	2	Y	22	23	1	3
						24	9							
03	3751 X	2945	-0-	-806	-0-	67	1	2859	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
04	3630 X	2372	-0-	-1258	-0-	53	1	2302	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
05	3069 X	1076	-0-	-1993	-0-	33	1	1036	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
*06	2970 X	1927	-0-	-1043	-0-	46	1	1870	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	3069 X	1753	-0-	-1316	-0-	40	1	1702	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	46 1	1998 2	Y	31	32 1		4
							34 9						
03		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	50 1	2150 2	Y	24	25 1		3
							26 9						
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	46 1	2015 2	Y	24	24 1		3
							26 9						
05		2294 N	959	-0-	-1335	-0-	28 1	920 2	Y	10	10 1		3
							11 9						
*06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	61 1	2465 2	Y	24	23 1		4
							26 9						
07		2170 N	1153	-0-	-1017	-0-	28 1	1112 2	Y	12	14 1		2
							13 9						

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515													
02		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	57 1	2484 2	Y	31	34 1		4
							34 9						
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	61 1	2633 2	Y	24	25 1		3
							26 9						
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	61 1	2636 2	Y	24	24 1		3
							26 9						
05		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	53 1	1511 2	Y	16	15 1		4
							18 9						
*06		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	35 1	1382 2	Y	11	13 1		2
							12 9						
*07		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	72 1	3031 2	Y	26	24 1		4
							29 9						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517													
02		3388 X	2881	-0-	-507	-0-	64 1	2799 2	Y	16	18 1		2
							18 9						
03		3534 X	2874	-0-	-660	-0-	64 1	2796 2	Y	13	13 1		2
							14 9						
04		3420 X	2484	-0-	-936	-0-	56 1	2417 2	Y	10	11 1		1
							11 9						
05		3534 X	321	-0-	-3213	-0-	7 1	310 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
*06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	82 1	3361 2	Y	13	12 1		2
							14 9						
*07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	91 1	3795 2	Y	15	15 1		2
							17 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7 1	1
							9	9						
03		868 N	653	-0-	-215	-0-	15	1	635	2	Y	3	4 1	-0-
							3	9						
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	6	5 1	1
							7	9						
05		1364 N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1 1	-0-
*06		630 N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1	9						
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496														
02		4284 X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17 1	2
							18	9						
03		4743 X	4324	-0-	-419	-0-	97	1	4214	2	Y	12	12 1	2
							13	9						
04		4590 X	4447	-0-	-143	-0-	100	1	4334	2	Y	12	12 1	2
							13	9						
05		4743 X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2 1	-0-
*06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-		-0-
*07		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	166	1	6732	2	Y	18	15 1	3
							20	9						
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510														
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	2	Y	41	41 1	6
							45	9						
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	2	Y	32	34 1	4
							35	9						
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	2	Y	32	32 1	4
							35	9						
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	35	30 1	9
							39	9						
*06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	21	27 1	3
							23	9						
07		1736 N	1251	-0-	-485	-0-	29	1	1202	2	Y	18	18 1	3
							20	9						
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488														
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-		-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		-0-
07		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686															
02	1652 N	1519	-0-	-133	-0-	60	1	1448	3	Y	10	10	1		2
						11	9								
03	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	61	1	1584	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
04	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	57	1	1482	3	Y	10	10	1		2
						11	9								
05	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	57	1	1580	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	55	1	1412	3	Y	9	8	1		3
						10	9								
07	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	57	1	1433	3	Y	9	10	1		2
						10	9								

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950															
02	2800 N	1898	-0-	-902	658	1872	3	26	9	Y	24	26	1	2 5	8
03	2621 N	1963	-0-	-658	-0-	1941	3	22	9	Y	20	23	1		5
04	2400 N	1954	-0-	-446	-0-	1918	3	36	9	Y	33	24	1		14
05	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1		8
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1		14
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1997	3	17	9	Y	15	26	1		3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718																			
02	4312	X		3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1				8
03	4774	X		4367	-0-	-407	-0-	4352	3	15	9	Y	14	12	1				10
04	4410	X		3911	-0-	-499	-0-	3896	3	15	9	Y	14	13	1				11
05	4433	X		3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1				10
06	4230	X		3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1				10
07	4371	X		3794	-0-	-577	-0-	3786	3	8	9	Y	7	11	1				6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864																			
02	673	N		673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-						-0-
03	753	N		753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-						-0-
04	750	N		692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-						-0-
05	744	N		725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-						-0-
06	720	N		192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-						-0-
*07	1891	N		1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895																			
02	2800	N		2533	-0-	-267	-0-	3881	2493	3	40	9	Y	36	35	1	3	5	13
03	3100	N		2773	-0-	-327	-0-	3554	2739	3	34	9	Y	31	36	1			8
04	3000	N		2363	-0-	-637	-0-	2917	2315	3	48	9	Y	44	33	1			19
05	3100	N		2526	-0-	-574	-0-	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
06	3000	N		2459	-0-	-541	-0-	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19
*07	3100	N		2239	-0-	-861	-0-	941	2218	3	21	9	Y	19	34	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779																			
02	3248	X		2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1				6
03	3596	X		3572	-0-	-24	-0-	3560	3	12	9	Y	11	9	1				8
04	3390	X		3178	-0-	-212	-0-	3167	3	11	9	Y	10	10	1				8
05	3567	X		3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1				8
06	3450	X		2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1				8
*07	3574	X		3574	-0-	-0-	-0-	3567	3	7	9	Y	6	9	1				5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798																			
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 6		RRCID -> 197634			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	2	Y	25	26	1	3
							28	9							
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	21	21	1	3
							23	9							
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	2	Y	19	19	1	3
							21	9							
05		1240 N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
*06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
*07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	2	Y	17	17	1	3
							19	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 7		RRCID -> 199975			COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008				
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	Y	10	10	1	3
03		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4792	3	10	9	Y	9	10	1	2
04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4513	3	17	9	Y	15	11	1	6
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1	4
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1	7
07		4681 X	4478	-0-	-203	-0-	4470	3	8	9	Y	7	13	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 11		RRCID -> 200906			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978				
02		3192 X	2090	-0-	-1102	-0-	2081	3	9	9	Y	8	8	1	3
03		2759 X	2275	-0-	-484	-0-	2269	3	6	9	Y	5	7	1	1
04		2670 X	1926	-0-	-744	-0-	1915	3	11	9	Y	10	7	1	4
05		2759 X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1	3
06		2640 X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1	4
07		2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2209	3	6	9	Y	5	8	1	1

BURNETT BROTHERS			WELL #: 35		RRCID -> 200910			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #: 33		RRCID -> 200987			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529				
02		1204 N	798	-0-	-406	-0-	18	1	773	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
03		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	25	1	1091	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
04		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	26	1	1132	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	6	5	1	2
							7	9							
*06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
*07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	6	6	1	1
							7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		224 N	186	-0-	-38	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537															
02		1428 N	1313	-0-	-115	-0-	29	1	1245	2	Y	35	37	1	5
							39	9							
03		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	27	1	1172	2	Y	23	25	1	3
							25	9							
04		1440 N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1369	2	Y	29	28	1	4
							32	9							
05		1457 N	554	-0-	-903	-0-	14	1	529	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
*06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	Y	28	27	1	4
							31	9							
*07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1587	2	Y	31	30	1	5
							34	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022															
02		2464 X	1323	-0-	-1141	-0-	1319	3	4	9	Y	4	5	1	2
03		2573 X	1922	-0-	-651	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	1	1
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	Y	10	7	1	4
05		2387 X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1	3
06		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1	4
07		2635 X	1984	-0-	-651	-0-	1980	3	4	9	Y	4	7	1	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538															
02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1	1
							12	9							
03		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
04		1920 X	1759	-0-	-161	-0-	39	1	1712	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
05		1984 X	1939	-0-	-45	-0-	73	1	1857	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
*06		1920 N	1768	-0-	-152	-0-	43	1	1718	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
*07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	2	Y	7	7	1	1
							8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-			-0-
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1489	-0-	-341	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-			-0-
05		1922 N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-			-0-
*07		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582															
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
*06		150 N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534															
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1	7
							61	9							
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	2	Y	41	43	1	5
							45	9							
04		1890 N	1464	-0-	-426	-0-	32	1	1397	2	Y	32	33	1	4
							35	9							
05		2139 N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
*06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1	7
							47	9							
*07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	33	35	1	5
							36	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500															
02		2800 N	2369	-0-	-431	4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1	4
							32	9							
03		3100 N	2648	-0-	-452	4439	60	1	2564	2	Y	22	23	1	3
							24	9							
04		3000 N	2536	-0-	-464	3975	56	1	2455	2	Y	23	23	1	3
							25	9							
05		3100 N	1921	-0-	-1179	2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1	5
							20	9							
*06		3000 N	2225	-0-	-775	2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1	3
							19	9							
*07		3100 N	2455	-0-	-645	1376	55	1	2380	2	Y	18	18	1	3
							20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	11
						91	9						
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	78	1	3371	2	Y	68	70	9
						75	9						
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	80	1	3472	2	Y	73	72	10
						80	9						
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	2	Y	58	52	16
						64	9						
*06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	76	1	3073	2	Y	52	60	8
						57	9						
*07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	75	1	3137	2	Y	62	60	10
						68	9						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552													
02	5012 X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	4
						32	9						
03	5549 X	4748	-0-	-801	-0-	108	1	4616	2	Y	22	23	3
						24	9						
04	5280 X	4555	-0-	-725	-0-	102	1	4429	2	Y	22	22	3
						24	9						
05	5456 X	4870	-0-	-586	-0-	185	1	4657	2	Y	25	21	7
						28	9						
*06	4770 X	4423	-0-	-347	-0-	107	1	4297	2	Y	17	21	3
						19	9						
07	4929 X	4696	-0-	-233	-0-	109	1	4565	2	Y	20	20	3
						22	9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655													
02	4592 X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	10
03	5084 X	4105	-0-	-979	-0-	4091	3	14	9	Y	13	14	9
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4098	3	17	9	Y	15	12	12
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	13
06	4890 X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	11
*07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5913	3	13	9	Y	12	12	11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690													
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	18
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3045	3	33	9	Y	30	27	21
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2955	3	33	9	Y	30	27	24
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	24
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	21
*07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	Y	15	22	14

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630													
02	3388 X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	16
						80	9						
03	3751 X	2899	-0-	-852	-0-	106	1	2726	3	Y	61	65	12
						67	9						
04	3630 X	2369	-0-	-1261	-0-	85	1	2232	3	Y	47	49	10
						52	9						
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	97	89	18
						107	9						
06	3630 X	3010	-0-	-620	-0-	111	1	2842	3	Y	52	54	16
						57	9						
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	156	1	3910	3	Y	85	82	19
						94	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5236 X	5181	-0-	-55	-0-	204 84	1 9	4893	3	Y	76	76	1	17
03		5642 X	5577	-0-	-65	-0-	204 86	1 9	5287	3	Y	78	79	1	16
04		5460 X	5390	-0-	-70	-0-	195 79	1 9	5116	3	Y	72	72	1	16
05		5735 X	5361	-0-	-374	-0-	184 92	1 9	5085	3	Y	84	84	1	16
06		5550 X	4368	-0-	-1182	-0-	160 56	1 9	4152	3	Y	51	51	1	16
07		5735 X	5501	-0-	-234	-0-	209 83	1 9	5209	3	Y	75	74	1	17

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750															
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	1047	3	Y	23	23	1	5
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	51 31	1 9	1315	3	Y	28	27	1	6
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	56 33	1 9	1456	3	Y	30	29	1	7
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	1496	3	Y	34	35	1	6
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	1423	3	Y	26	24	1	8
07		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	57 31	1 9	1426	3	Y	28	30	1	6

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826															
02		2660 X	2174	-0-	-486	-0-	86 30	1 9	2058	3	Y	27	27	1	6
03		2945 X	1814	-0-	-1131	-0-	67 24	1 9	1723	3	Y	22	24	1	4
04		2460 X	877	-0-	-1583	-0-	32 11	1 9	834	3	Y	10	12	1	2
05		2418 X	614	-0-	-1804	-0-	21 10	1 9	583	3	Y	9	9	1	2
06		2340 X	1184	-0-	-1156	-0-	44 13	1 9	1127	3	Y	12	10	1	4
*07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	910	3	Y	10	12	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505															
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	67 34	1 9	2935	2	Y	31	34	1	4
03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	88 32	1 9	3797	2	Y	29	29	1	4
04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	102 39	1 9	4414	2	Y	35	34	1	5
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	90 21	1 9	2897	2	Y	19	19	1	5
*06		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	52 15	1 9	2142	2	Y	14	17	1	2
*07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1481	2	Y	11	11	1	2

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	17	1	2 5	6
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2443	3	14	9	Y	13	16	1		3
04	2700 X	2105	-0-	-595	-0-	2084	3	21	9	Y	19	14	1		8
05	2790 X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1		3
06	2730 X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1		6
07	2821 X	1499	-0-	-1322	-0-	1492	3	7	9	Y	6	11	1		1

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2531	3	78	9	Y	71	71	1	7 5	25
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	3	65	9	Y	59	69	1		15
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2475	3	100	9	Y	91	67	1		39
05	2449 N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1		9
06	2370 N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1		21
07	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	2124	3	39	9	Y	35	49	1		7

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

02	3192 X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1		10
						51	9								
03	3472 X	2985	-0-	-487	-0-	109	1	2820	3	Y	51	51	1		10
						56	9								
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	3	Y	51	50	1		11
						56	9								
05	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1		11
						66	9								
06	3000 X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1		11
						40	9								
07	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	113	1	2828	3	Y	50	50	1		11
						55	9								

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

02	616 N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	14	1	341	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
04	870 N	200	-0-	-670	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	682 N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

 WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	3	Y	-0-				-0-
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	139	1	3651	3	Y	-0-				-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	128	1	3340	3	Y	-0-				-0-
05	4371 X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-				-0-
06	4230 X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-				-0-
07	4371 X	2715	-0-	-1656	-0-	104	1	2611	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		2744 X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10 1	1
							10	9						
03		3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1	1736	2	Y	7	7 1	1
							8	9						
04		2880 X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1	1769	2	Y	7	7 1	1
							8	9						
05		2170 X	1611	-0-	-559	-0-	62	1	1542	2	Y	6	5 1	2
							7	9						
*06		1740 N	1150	-0-	-590	-0-	27	1	1119	2	Y	4	5 1	1
							4	9						
*07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	2	Y	7	7 1	1
							8	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539														
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-		-0-
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	50	1	2168	2	Y	-0-		-0-
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2116	2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-		-0-
*06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-		-0-
*07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565														
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12 1	1
							12	9						
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	9	9 1	1
							10	9						
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	14	11 1	4
							15	9						
*06		300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	274	2	Y	7	10 1	1
							8	9						
07		310 N	201	-0-	-109	-0-	4	1	190	2	Y	6	6 1	1
							7	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553														
02		1904 N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12 1	1
							12	9						
03		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	36	1	1543	2	Y	9	9 1	1
							10	9						
04		1710 N	1239	-0-	-471	-0-	28	1	1203	2	Y	7	7 1	1
							8	9						
05		1705 N	1208	-0-	-497	-0-	49	1	1151	2	Y	7	6 1	2
							8	9						
*06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	2	Y	7	8 1	1
							8	9						
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	8	8 1	1
							9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	700	2	Y	6	5	1	1
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	882	2	Y	5	5	1	1
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	651	2	Y	2	3	1	-0-
05	806 N	181	-0-	-625	-0-	6 1	1 9	174	2	Y	1	1	1	-0-
*06	870 N	110	-0-	-760	-0-	3 1	1 9	106	2	Y	1	1	1	-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	15 3	1 9	633	2	Y	3	3	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567														
02	2800 N	3841	-0-	1041	1041	83 182	1 9	3576	2	Y	165	165	1	22
03	3100 N	3487	-0-	387	1428	76 122	1 9	3289	2	Y	111	118	1	15
04	3000 N	1981	-0-	-1019	409	43 73	1 9	1865	2	Y	66	72	1	9
05	3069 X	111	-0-	-2958	-0-	2 3	1 9	106	2	Y	3	11	1	1
*06	2970 X	585	-0-	-2385	-0-	14 19	1 9	552	2	Y	17	15	1	3
07	3069 X	693	-0-	-2376	-0-	15 23	1 9	655	2	Y	21	21	1	3

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724														
02	1904 X	1497	-0-	-407	-0-	33 34	1 9	1430	2	Y	31	33	1	4
03	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	36 26	1 9	1542	2	Y	24	25	1	3
04	1680 X	1142	-0-	-538	-0-	25 20	1 9	1097	2	Y	18	19	1	2
05	1674 X	376	-0-	-1298	-0-	9 6	1 9	361	2	Y	5	6	1	1
*06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	2109	2	Y	28	25	1	4
07	1643 X	1337	-0-	-306	-0-	31 22	1 9	1284	2	Y	20	21	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566														
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	231	2	Y	10	10	1	1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	279	2	Y	9	9	1	1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	262	2	Y	9	9	1	1
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	44 45	1 9	982	2	Y	41	31	1	11
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	711	2	Y	20	28	1	3
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	269	2	Y	9	11	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2016 N	1812	-0-	-204	-0-	40	1	1737	2	Y	32	34	1	4
						35	9							
03	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	41	1	1774	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
04	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	35	1	1541	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
05	2015 N	566	-0-	-1449	-0-	15	1	544	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
*06	1770 N	1275	-0-	-495	-0-	30	1	1230	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	1643 N	944	-0-	-699	-0-	21	1	910	2	Y	12	12	1	2
						13	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1	6
						50	9							
03	2232 N	2062	-0-	-170	-0-	46	1	1982	2	Y	31	33	1	4
						34	9							
04	2250 N	1926	-0-	-324	-0-	43	1	1851	2	Y	29	29	1	4
						32	9							
05	2325 N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
*06	2010 N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
*07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	2	Y	34	31	1	5
						37	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1	17
						138	9							
03	1364 N	574	-0-	-790	-0-	12	1	506	2	Y	51	61	1	7
						56	9							
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	Y	117	108	1	16
						129	9							
05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1	15
						59	9							
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1	8
						56	9							
07	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	26	1	1087	2	Y	91	85	1	14
						100	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1	8
							67	9							
03		3100 N	2299	-0-	-801	1691	51	1	2190	2	Y	53	54	1	7
							58	9							
04		3000 N	1915	-0-	-1085	606	42	1	1822	2	Y	46	47	1	6
							51	9							
05		2139 N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1	3
							11	9							
*06		2220 N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1	5
							37	9							
*07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	56	52	1	9
							62	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054															
02		2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2873	3	22	9	N	20	20	1	7
													2	5	
03		3255 X	3045	-0-	-210	-0-	3027	3	18	9	N	16	19	1	4
04		3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2804	3	28	9	N	25	18	1	11
05		3255 X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1	3
06		3150 X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1	9
07		3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	1798	3	7	9	N	6	14	1	1

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022															
02		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3366	3	53	9	Y	48	48	1	17
														4	5
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3513	3	43	9	Y	39	46	1	10
04		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3293	3	68	9	Y	62	45	1	27
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1	15
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1	24
*07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3251	3	31	9	Y	28	46	1	6

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674															
02		1232 N	444	-0-	-788	-0-	10	1	428	2	Y	5	5	1	1
03		899 N	509	-0-	-390	-0-	12	1	494	2	Y	3	4	1	-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	7	6	1	1
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	5	5	1	1
*06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	6	6	1	1
07		930 N	893	-0-	-37	-0-	21	1	864	2	Y	7	7	1	1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1652 N	1599	-0-	-53	-0-		64	1	1535	3	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1297	-0-	-532	-0-		47	1	1250	3	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1485	-0-	-285	-0-		55	1	1430	3	Y	-0-			-0-
05		1767 N	363	-0-	-1404	-0-		13	1	350	3	Y	-0-			-0-
06		1260 N	294	-0-	-966	-0-		13	1	281	3	Y	-0-			-0-
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		60	1	1492	3	Y	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2			N	-0-			140
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2			N	-0-			140
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2			N	-0-			140
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2			N	-0-			140
06		1170 N	914	-0-	-256	-0-		914	2			N	-0-			140
*07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2			N	-0-			140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

02		980 N	891	-0-	-89	-0-		862	2	29	9	N	26			78
03		1085 N	958	-0-	-127	-0-		923	2	35	9	N	32			110
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		977	2	47	9	N	43	128	1	25
05		992 N	963	-0-	-29	-0-		923	2	40	9	N	36			61
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		970	2	35	9	N	32			93
*07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1145	2	53	9	N	48			141

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			759

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
BELL, MILES				WELL #: 4	RRCID -> 217767	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8220	- 9292			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	311 1	932 2	N	51		306	
						56 9						
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1314 2	41 9	N	37		343	
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-	151 1	192	
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4 1	967 2	N	58		250	
						64 9						
06	1320 N	11	-0-	-1309	-0-	3 1	5 2	N	3		253	
						3 9						
*07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		253	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BRANNON				WELL #: 2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559	- 8572			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	

BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360	- 9832			
02	504 N	36	-0-	-468	-0-	36 2		Y	-0-		-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		-0-	
04	510 N	86	-0-	-424	-0-	86 2		Y	-0-		-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-	
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		Y	-0-		-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	

WILLIAMS, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380	- 9558			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	

BROADAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942	- 9360			
02	1484 N	1209	-0-	-275	-0-	1161 3	48 9	Y	44	72 1	31	
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406 3	44 9	Y	40		71	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1697 3	32 9	Y	29	68 1	32	
05	1333 N	442	-0-	-891	-0-	423 3	19 9	Y	17		49	
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1456 3	33 9	Y	30	67 1	12	
07	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	1384 3	33 9	Y	30		42	

WALTON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 215279	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9380	- 9556			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10024 - 10132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	836 3	22 9	Y		20	45 1		51
03	1147 N	806	-0-	-341	-0-	771 3	35 9	Y		32	44 1		39
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	580 3	35 9	Y		32			71
05	961 N	853	-0-	-108	-0-	840 3	13 9	Y		12			83
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	627 3	43 9	Y		39	89 1		33
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	638 3	20 9	Y		18			51

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10056 - 10252			
02	3360 X	1366	-0-	-1994	-0-	1316 3	50 9	Y		45	99 1		113
03	2325 X	1985	-0-	-340	-0-	1908 3	77 9	Y		70	97 1		86
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2696 3	78 9	Y		71			157
05	2325 X	1695	-0-	-630	-0-	1667 3	28 9	Y		25			182
06	1920 X	1614	-0-	-306	-0-	1519 3	95 9	Y		86	196 1		72
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1625 3	44 9	Y		40			112

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8856 - 9094			
02	2800 N	1926	-0-	-874	1843	1896 3	30 9	N		27			180
03	3696 X	1853	-0-	-1843	-0-	1823 3	30 9	N		27			207
04	2010 X	1412	-0-	-598	-0-	1411 3	1 9	N		1			208
05	2077 X	1376	-0-	-701	-0-	1317 3	59 9	N		54	177 1		85
06	2010 X	853	-0-	-1157	-0-	853 3		N		-0-			85
07	2077 X	1242	-0-	-835	-0-	1242 3		N		-0-			85

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9212			
02	980 N	744	-0-	-236	-0-	671 3	73 9	Y		66	108 1		47
03	775 N	551	-0-	-224	-0-	486 3	65 9	Y		59			106
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	170 3	50 9	Y		45	102 1		49
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1126 3	28 9	Y		25			74
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	610 3	48 9	Y		44	100 1		18
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	758 3	50 9	Y		45			63

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8969 - 10116			
02	2800 N	3645	-0-	845	845	3619 3	26 9	Y		24			206
03	3100 N	3335	-0-	235	1080	3290 3	45 9	Y		41			247
04	3000 N	3436	-0-	436	1516	3407 3	29 9	Y		26	110 1		163
05	4405 X	2889	-0-	-1516	-0-	2854 3	35 9	Y		32	106 1		89
*06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		Y		-0-			89
07	2046 X	1546	-0-	-500	-0-	1546 3		Y		-0-			89

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10102 - 10290			
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2753 3	28 9	N		25			232
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3558 3	79 9	N		72	185 1	4 8	115
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2264 3	39 9	N		35			150
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3557 3	36 9	N		33			183
*06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N		-0-			183
*07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3642 3	11 9	N		10			193

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9376 - 9740			
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1585 3	33 9	N		30	178 1		15
03	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1547 3	18 9	N		16			31
04	1710 N	1441	-0-	-269	-0-	1441 3		N		-0-			31
05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1664 3	37 9	N		34			65
06	1500 N	186	-0-	-1314	-0-	186 3		N		-0-			65
07	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1 3		N		-0-			65

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7				120
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	-0-	483	3			N	-0-				120
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3	50	9	N	45				165
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1		20
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				20
07	806 N	653	-0-	-153	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6				26

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170							
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1		41
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	N	25	35	1		31
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	N	26				57
05	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	-0-	1195	3	10	9	N	9				66
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	3	34	9	N	31	71	1		26
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15				41

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158							
02	1344 N	820	-0-	-524	-0-	-0-	802	3	18	9	Y	16				137
03	1147 N	371	-0-	-776	-0-	-0-	341	3	30	9	Y	27				164
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	-0-	5	3	19	9	Y	17	73	1		108
05	899 N	43	-0-	-856	-0-	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1		60
06	360 N	6	-0-	-354	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				60
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				60

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481							
BOREN UNIT		WELL #: 4														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976			TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044							
02	2408 N	2266	-0-	-142	-0-	-0-	2266	3			N	-0-				-0-
03	2604 N	639	-0-	-1965	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2511 N	1100	-0-	-1411	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	4211	-0-	1211	-0-	-0-	4211	3			N	-0-				-0-
*07	3100 N	3121	-0-	21	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	5115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5081	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	-0-	3932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4530 X	3216	-0-	-1314	-0-	-0-	3216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4681 X	2166	-0-	-2515	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090														
02	252 N	36	-0-	-216	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038														
02	2235 N	540	-0-	-1695	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	489	-0-	-193	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 X	599	-0-	-121	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 X	559	-0-	-185	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 X	545	-0-	-175	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 X	509	-0-	-111	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580														
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	89	-0-	-562	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	541	-0-	-265	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
KYLE, J. R. -A-																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 120023																	
WELL #: 2										RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-	
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-	
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-	
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-	
CGU 12										WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554	
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-	
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-	
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-	
*07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-	
CGU 19										WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514	
02		1036 N	785	-0-	-251	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-	
03		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-	
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-	
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-	
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-	
*07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-	
CGU 11										WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620	
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-	
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-	
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-	
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-	
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-	
FROST LUMBER IND. INC. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CGU 26										WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653	
02		280 N	14	-0-	-266	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-	
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-	
07		310 N	59	-0-	-251	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
PRIESTLY-HOLMES UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095	
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-	
03		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-	
04		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-	
05		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-	
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-	
*07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023														
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584								
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596								
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556								
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508								
02	924 N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481								
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478								
02	2884 X	2685	-0-	-199	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3330	-0-	230	-0-	3330 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2954	-0-	-46	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
05		1899 N	1715	-0-	-184	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
06		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
07		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	2506 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457													
02		1120 N	1115	-0-	-5	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 3		N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582													
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640													
02		728 N	101	-0-	-627	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
04		600 N	310	-0-	-290	-0-	310 3		N	-0-			-0-
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108													
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618													
02		1008 N	918	-0-	-90	-0-	918 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
*07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754													
02		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
03		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
04		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
05		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2322	-0-	-48	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
*07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023											
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	082473	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8760 - 9105			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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

POSS, L.T. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082872	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	8399 - 9288			
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-		
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-		
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-		
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-		
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-		
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-		

CGU 33			WELL #:	2	RRCID ->	083407	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8508 - 9543			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 9			WELL #:	2	RRCID ->	083504	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8489 - 9340			
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3	N	-0-			-0-		
03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3	N	-0-			-0-		
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-			-0-		
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-		
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3	N	-0-			-0-		
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3	N	-0-			-0-		

CGU 5			WELL #:	2	RRCID ->	083505	COMPL. DATE	06/16/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8380 - 9593			
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-		
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-		
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-		
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-		
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-		
*07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-		

CGU 10			WELL #:	4	RRCID ->	083987	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8292 - 9505			
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3	N	-0-			-0-		
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-		
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3	N	-0-			-0-		
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-		
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3	N	-0-			-0-		
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-		

FROST GILLASPY			WELL #:	1	RRCID ->	084137	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8550 - 9287			
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1	17
03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1803	3	94	9	N	85	14	1	16
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	3	24	9	N	22			38
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7			45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1	15
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1621	3	18	9	N	16	11	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 8										WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

CGU 3										WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529	
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-			
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-			
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-			
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-			
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-			
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-			

CGU 27										WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725	
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-			
03		465 N	209	-0-	-256	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-			
04		450 N	16	-0-	-434	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-			
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-			

CGU 28										WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8664 - 9725	
02		2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-			
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-			
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-			
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-			
*07		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-			

CGU 4										WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8342 - 9286	
02		1120 N	483	-0-	-637	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-			
03		806 N	422	-0-	-384	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-			
04		570 N	332	-0-	-238	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-			
05		527 N	293	-0-	-234	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-			
06		420 N	276	-0-	-144	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-			
*07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-			

WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9092 - 9207	
02		420 N	385	-0-	-35	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-			
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-			
04		390 N	340	-0-	-50	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-			
05		434 N	327	-0-	-107	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-			
06		390 N	293	-0-	-97	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-			
07		341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-			

CGU 29										WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8623 - 9776	
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			-0-			
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-			
04		2010 N	1346	-0-	-664	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-			
05		2108 N	1375	-0-	-733	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-			
06		1530 N	1279	-0-	-251	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-			
07		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
CGU 30																			
WELL #: 3										RRCID -> 087576		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9056 - 9800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2019 - P/A 02/26/19																			
CGU 31										WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2680 - 2735	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
FROST, H.B. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9070 - 9216	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-			
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-			
05	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-					-0-			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-			
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-			
COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8492 - 8987	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-			
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-			
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8646 - 9358	
02	1764 X	1093	-0-	-671	-0-		1080	3	13	9	Y	12	12	1		2			
03	1581 N	1210	-0-	-371	-0-		1199	3	11	9	Y	10	9	1		3			
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1354	3	12	9	Y	11	10	1		4			
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1406	3	17	9	Y	15	13	1		6			
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1366	3	7	9	Y	6	8	1		4			
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1415	3	11	9	Y	10	11	1		3			
CGU 36										WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1222	3	11	9	Y	10	14	1		10			
03	1085 N	495	-0-	-590	-0-		489	3	6	9	Y	5	13	1		2			
04	1050 N	792	-0-	-258	-0-		785	3	7	9	Y	6				8			
05	1085 N	739	-0-	-346	-0-		733	3	6	9	Y	5	10	1		3			
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-		640	3	9	9	Y	8	9	1		2			
07	806 N	704	-0-	-102	-0-		704	3			Y	-0-				2			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023								
COOKE			WELL #:		2	RRCID ->	090856	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8394 - 9678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094223	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9039 - 9151	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #:		5	RRCID ->	095092	COMPL. DATE	08/02/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8575 - 9190	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6			WELL #:		5	RRCID ->	096104	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8430 - 8580	
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
*07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-

CGU 1			WELL #:		4	RRCID ->	096329	COMPL. DATE	11/08/1981	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9178 - 9565	
02		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3	N	-0-			-0-

CGU 11			WELL #:		5	RRCID ->	096853	COMPL. DATE	11/27/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8460 - 9523	
02		3248 X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3	N	-0-			-0-
05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
06		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
07		3627 X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3	N	-0-			-0-

CGU 10			WELL #:		5	RRCID ->	097191	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 8410 - 9476	
02		532 N	435	-0-	-97	-0-	435	3	N	-0-			-0-
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-			-0-
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-			-0-
05		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	3	N	-0-	-0-
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3	N	-0-	-0-
07	837 N	403	-0-	-434	-0-	403	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225		
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	3	N	-0-	-0-
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3	N	-0-	-0-
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3	N	-0-	-0-
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-	-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-	-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-	-0-
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-	-0-
*07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-	-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	Y	-0-	-0-
03	2573 X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3	Y	-0-	-0-
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	Y	-0-	-0-
05	3410 X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3	Y	-0-	-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2100	-0-	-1310	-0-	2100	3	Y	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
02	2436 X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
04	2610 X	350	-0-	-2260	-0-	350	3	N	-0-	-0-
05	2604 X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3	N	-0-	-0-
06	2400 X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3	N	-0-	-0-
*07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
02	2436 X	1647	-0-	-789	-0-	1647	3	N	-0-	-0-
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-	-0-
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-	-0-
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-	-0-
06	3390 X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3	N	-0-	-0-
07	3503 X	1792	-0-	-1711	-0-	1792	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1540 N	110	-0-	-1430	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
03	1209 N	344	-0-	-865	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497			
02	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-	-0-	
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3	N	-0-	-0-	
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685			
02	2800 N	1302	-0-	-1498	969	1302	3	N	-0-	-0-	
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	
04	2010 X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	
05	2077 X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	
06	2010 X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	
*07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070			
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	Y	-0-	24	
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	523	3	12 9 Y	11 17 1	18	
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3	Y	-0-	18	
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18 9 Y	16 13 1	21	
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23 9 Y	21 21 1	21	
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	Y	-0- 15 1	6	

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605			
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741			
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-	-0-	
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
05	651 N	149	-0-	-502	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679			
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	987	-0-	-393	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		840 N	759	-0-	-81	-0-	759 3		N	-0-		-0-	
03		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3		N	-0-		-0-	
04		810 N	759	-0-	-51	-0-	759 3		N	-0-		-0-	
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3		N	-0-		-0-	
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	756 3		N	-0-		-0-	
*07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-	

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680													
02		1540 N	1099	-0-	-441	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	
03		1488 N	550	-0-	-938	-0-	550 3		N	-0-		-0-	
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-	
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		-0-	
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		-0-	
07		1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629 3		N	-0-		-0-	

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631													
02		672 N	573	-0-	-99	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
03		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
04		630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3		N	-0-		-0-	
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-		-0-	
06		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-		-0-	
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3		N	-0-		-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415													
02		2436 N	2229	-0-	-207	-0-	2229 3		N	-0-		-0-	
03		2480 N	2129	-0-	-351	-0-	2129 3		N	-0-		-0-	
04		2460 N	2028	-0-	-432	-0-	2028 3		N	-0-		-0-	
05		2480 N	1679	-0-	-801	-0-	1679 3		N	-0-		-0-	
06		2070 N	1441	-0-	-629	-0-	1441 3		N	-0-		-0-	
07		2108 N	1592	-0-	-516	-0-	1592 3		N	-0-		-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386													
02		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-		-0-	
03		2294 X	2166	-0-	-128	-0-	2166 3		N	-0-		-0-	
04		2220 X	2166	-0-	-54	-0-	2166 3		N	-0-		-0-	
05		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	2231 3		N	-0-		-0-	
06		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	1594 3		N	-0-		-0-	
*07		3100 N	3679	-0-	579	579	3679 3		N	-0-		-0-	

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617													
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	554 3		N	-0-		-0-	
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-		-0-	
04		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-		-0-	
05		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-		-0-	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
07		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-		-0-	

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	746 3	8 9	Y	7	9 1	1
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	849 3	12 9	Y	11	9 1	3
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	804 3	9 9	Y	8	8 1	3
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	843 3	8 9	Y	7	8 1	2
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	Y	7	4 1	5
*07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	835 3	7 9	Y	6	8 1	3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406												
02		2800 N	783	-0-	-2017	614	774 3	9 9	Y	8	11 1	2
03		2747 N	2133	-0-	-614	-0-	2133 3		Y	-0-	2 1	-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2009 3	25 9	Y	23	14 1	9
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1897 3	15 9	Y	14	19 1	4
06		2070 N	1767	-0-	-303	-0-	1750 3	17 9	Y	15	9 1	10
07		2108 N	1748	-0-	-360	-0-	1734 3	14 9	Y	13	17 1	6

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140												
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141 3	14 9	Y	13	11 1	2
03		1581 N	1066	-0-	-515	-0-	1057 3	9 9	Y	8	8 1	2
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427 3	13 9	Y	12	9 1	5
05		1271 N	549	-0-	-722	-0-	543 3	6 9	Y	5	8 1	2
06		1020 N	367	-0-	-653	-0-	365 3	2 9	Y	2	3 1	1
07		1488 N	308	-0-	-1180	-0-	305 3	3 9	Y	3	3 1	1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222												
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-		-0-
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115												
02		784 N	139	-0-	-645	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03		248 N	87	-0-	-161	-0-	87 3		N	-0-		-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419												
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
04		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05		992 N	781	-0-	-211	-0-	781 3		N	-0-		-0-
06		960 N	714	-0-	-246	-0-	714 3		N	-0-		-0-
07		806 N	651	-0-	-155	-0-	651 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311												
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
07		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-		-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284												
02		2996 X	2526	-0-	-470	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	2628	-0-	-658	-0-	2628 3		N	-0-		-0-
04		2970 X	2642	-0-	-328	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	2795	-0-	-274	-0-	2795 3		N	-0-		-0-
06		2940 X	2757	-0-	-183	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
*07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450												
02		1400 N	382	-0-	-1018	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		1395 N	324	-0-	-1071	-0-	324 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	341	-0-	-799	-0-	341 3		N	-0-		-0-
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643												
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
05		527 N	258	-0-	-269	-0-	258 3		N	-0-		-0-
06		510 N	283	-0-	-227	-0-	283 3		N	-0-		-0-
07		558 N	293	-0-	-265	-0-	293 3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427												
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	814	-0-	-236	-0-	814 3		N	-0-		-0-
07		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-	-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3		N	-0-	-0-
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3		N	-0-	-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		N	-0-	-0-
06	2700 X	1467	-0-	-1233	-0-	1467 3		N	-0-	-0-
07	2790 X	636	-0-	-2154	-0-	636 3		N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827		
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	885 3		N	-0-	-0-
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955 3		N	-0-	-0-
04	1260 N	705	-0-	-555	-0-	705 3		N	-0-	-0-
05	992 N	479	-0-	-513	-0-	479 3		N	-0-	-0-
06	930 N	437	-0-	-493	-0-	437 3		N	-0-	-0-
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454 3		N	-0-	-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597		
02	2380 X	1340	-0-	-1040	-0-	1340 3		N	-0-	-0-
03	2635 X	246	-0-	-2389	-0-	246 3		N	-0-	-0-
04	2550 X	1713	-0-	-837	-0-	1713 3		N	-0-	-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3		N	-0-	-0-
*07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657		
02	2800 N	3470	-0-	670	3400	3470 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	2820	-0-	-280	3120	2820 3		N	-0-	-0-
04	5514 X	2394	-0-	-3120	-0-	2394 3		N	-0-	-0-
05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-	-0-
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-	-0-
*07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3		N	-0-	-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150		
02	1568 N	915	-0-	-653	-0-	915 3		N	-0-	-0-
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3		N	-0-	-0-
04	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 3		N	-0-	-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-	-0-
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023							
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735 PERF. 8340 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
03		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
04		1260 X	1113	-0-	-147	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
05		1302 X	851	-0-	-451	-0-	851 3		N	-0-		-0-
06		1260 X	1105	-0-	-155	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
*07		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-		-0-

CGU 12			WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8362 - 9610	

02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26			WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8250 - 9684	

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

CGU 3			WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701 PERF. 8490 - 9528	

02		1960 N	1443	-0-	-517	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-		-0-
04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-		-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
06		2400 N	1354	-0-	-1046	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
07		2604 N	633	-0-	-1971	-0-	633 3		N	-0-		-0-

CGU 25			WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8997 - 9629	

02		700 N	572	-0-	-128	-0-	572 3		N	-0-		-0-
03		713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3		N	-0-		-0-
04		660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3		N	-0-		-0-
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3		N	-0-		-0-
06		600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3		N	-0-		-0-
07		620 N	438	-0-	-182	-0-	438 3		N	-0-		-0-

CGU 19			WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8406 - 9532	

02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3		N	-0-		-0-
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-		-0-
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-		-0-
05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3		N	-0-		-0-
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-		-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-

CGU 15			WELL #:		6	RRCID ->	131170	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8366 - 9598	

02		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-		-0-
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	3700	-0-	700	700	3700 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	2571	-0-	-529	171	2571 3		N	-0-		-0-
06		2085 N	1914	-0-	-171	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
*07		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3	N	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544		
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3	N	-0-		-0-
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1416 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-		-0-
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	527 N	413	-0-	-114	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315 3	N	-0-		-0-
07	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3	N	-0-		-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3	N	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3	N	-0-		-0-
*07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617		
02	1204 N	1195	-0-	-9	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2100 N	1804	-0-	-296	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
03		2604 N	1755	-0-	-849	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
04		2160 N	1079	-0-	-1081	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
06		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-		-0-
*07		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667												
02		2800 N	3175	-0-	375	375	3175 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3151	-0-	51	426	3151 3		N	-0-		-0-
04		2442 N	2016	-0-	-426	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
05		2418 X	1953	-0-	-465	-0-	1953 3		N	-0-		-0-
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
*07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-		-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354												
02		140 N	10	-0-	-130	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-		-0-
04		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		N	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624												
02		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-		-0-
03		2480 X	1965	-0-	-515	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
04		2400 X	2057	-0-	-343	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
05		2480 X	1797	-0-	-683	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
06		2400 X	1943	-0-	-457	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
*07		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532												
02		924 N	808	-0-	-116	-0-	808 3		N	-0-		-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
04		870 N	801	-0-	-69	-0-	801 3		N	-0-		-0-
05		899 N	823	-0-	-76	-0-	823 3		N	-0-		-0-
06		960 N	637	-0-	-323	-0-	637 3		N	-0-		-0-
07		837 N	656	-0-	-181	-0-	656 3		N	-0-		-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478												
02		2996 X	2447	-0-	-549	-0-	2447 3		N	-0-		-0-
03		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	2560 3		N	-0-		-0-
04		2730 X	2235	-0-	-495	-0-	2235 3		N	-0-		-0-
05		2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
06		2610 X	2171	-0-	-439	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
07		2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2260 3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366												
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
04		480 N	371	-0-	-109	-0-	371 3		N	-0-		-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355 3		N	-0-		-0-
06		450 N	316	-0-	-134	-0-	316 3		N	-0-		-0-
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	1053 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493		
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	N	-0-		-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
*07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688		
02	2184 N	1567	-0-	-617	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
03	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1956 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527		
02	2044 N	1441	-0-	-603	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
03	2046 N	1468	-0-	-578	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1094	-0-	-316	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580		
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-		-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 120023														
CGU 17										WELL #: 5				
RRCID -> 133068										COMPL. DATE 11/21/1989				
TOTAL DEPTH 9871										PERF. 8388 - 9528				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02		1960 N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1106	-0-	-754	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

CGU 31										WELL #: 5				
RRCID -> 133069										COMPL. DATE 12/05/1989				
TOTAL DEPTH 9970										PERF. 8697 - 9790				
02		1148 N	996	-0-	-152	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	3		N	-0-			-0-
06		990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1										WELL #: 3				
RRCID -> 133071										COMPL. DATE 12/11/1989				
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8298 - 9361				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 29										WELL #: 5				
RRCID -> 133311										COMPL. DATE 12/19/1989				
TOTAL DEPTH 9930										PERF. 8624 - 9760				
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-

CGU 21										WELL #: 5				
RRCID -> 133322										COMPL. DATE 12/09/1989				
TOTAL DEPTH 9836										PERF. 8656 - 9662				
02		1848 X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	883	-0-	-884	-0-	883	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	121	-0-	-1499	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	43	-0-	-1631	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24										WELL #: 6				
RRCID -> 133324										COMPL. DATE 12/21/1989				
TOTAL DEPTH 9775										PERF. 8496 - 9602				
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
03		744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
05		992 N	792	-0-	-200	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 3				
RRCID -> 133326										COMPL. DATE 12/11/1989				
TOTAL DEPTH 9750										PERF. 8380 - 9245				
02		980 N	966	-0-	-14	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 120023																	
WELL #: 3										RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

CGU 5										WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600	
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-		
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-		
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-		
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-		
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-		
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564	
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	-0-	3387	3		N	-0-			-0-		
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-		
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	3		N	-0-			-0-		
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-		
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-			-0-		
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	3		N	-0-			-0-		

CGU 25										WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628	
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-		
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-		
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-		
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	3913	3		N	-0-			-0-		
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-			-0-		
*07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-		

CGU 26										WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-		
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-		

CGU 7										WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448	
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-		
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-		
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-		
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-		
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-		
07	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-		

CGU 19										WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528	
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-		
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-		
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-		
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-		
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-		
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1932 N	1591	-0-	-341	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
03		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
*07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576												
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
03		558 N	99	-0-	-459	-0-	99 3		N	-0-		-0-
04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		N	-0-		-0-
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
07		899 N	551	-0-	-348	-0-	551 3		N	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668												
02		644 N	604	-0-	-40	-0-	604 3		N	-0-		-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3		N	-0-		-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3		N	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264												
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
*07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583												
02		1008 N	499	-0-	-509	-0-	499 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	509	-0-	-607	-0-	509 3		N	-0-		-0-
04		900 N	539	-0-	-361	-0-	539 3		N	-0-		-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-		-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
07		558 N	425	-0-	-133	-0-	425 3		N	-0-		-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525												
02		700 N	633	-0-	-67	-0-	633 3		N	-0-		-0-
03		744 N	664	-0-	-80	-0-	664 3		N	-0-		-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657 3		N	-0-		-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
06		630 N	471	-0-	-159	-0-	471 3		N	-0-		-0-
*07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492												
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-		-0-
03		2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869 3		N	-0-		-0-
04		2310 N	1953	-0-	-357	-0-	1953 3		N	-0-		-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
*07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		3100 N	3400	-0-	300	300	3400	3			N	-0-			-0-
04		1015 N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07		775 X	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456															
02		868 N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
*07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540															
02		168 N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512															
02		448 N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-			-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612															
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	247	-0-	-143	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584		
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-	-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852		
02	2061 N	839	-0-	-1222	-0-	829 3	10 9 Y	9	9 1	1	
03	3100 N	3564	-0-	464	464	3532 3	32 9 Y	29	22 1	8	
04	2992 N	2528	-0-	-464	-0-	2505 3	23 9 Y	21	21 1	8	
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2194 3	25 9 Y	23	22 1	9	
06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1856 3	10 9 Y	9	12 1	6	
*07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1390 3	10 9 Y	9	12 1	3	

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842		
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276		
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678		
02	672 N	492	-0-	-180	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	713 N	535	-0-	-178	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480		
02	1820 X	1459	-0-	-361	-0-	1459 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2015 X	1547	-0-	-468	-0-	1547 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1950 X	1523	-0-	-427	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2015 X	1701	-0-	-314	-0-	1701 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306															
02		3080 X	534	-0-	-2546	-0-		534	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	3191	-0-	-219	-0-		3191	3		N	-0-			-0-
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3141	3		N	-0-			-0-
05		2883 X	2836	-0-	-47	-0-		2836	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	826	-0-	-2264	-0-		826	3		N	-0-			-0-
07		3255 X	101	-0-	-3154	-0-		101	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116															
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	3		N	-0-			-0-
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1657	-0-	-263	-0-		1657	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1527	-0-	-457	-0-		1527	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1444	-0-	-476	-0-		1444	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1520	-0-	-185	-0-		1520	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276															
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200	3		N	-0-			-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2295	3		N	-0-			-0-
04		2220 N	1863	-0-	-357	-0-		1863	3		N	-0-			-0-
05		2294 N	1856	-0-	-438	-0-		1856	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1683	-0-	-537	-0-		1683	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1791	-0-	-131	-0-		1791	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658															
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3		N	-0-			-0-
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		2671	3		N	-0-			-0-
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2475	3		N	-0-			-0-
05		2914 X	2025	-0-	-889	-0-		2025	3		N	-0-			-0-
06		2820 X	1869	-0-	-951	-0-		1869	3		N	-0-			-0-
07		2914 X	2067	-0-	-847	-0-		2067	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-	-0-
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3			N	-0-	-0-
04		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357 3			N	-0-	-0-
05		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3			N	-0-	-0-
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3			N	-0-	-0-
*07		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3			N	-0-	-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322												
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-	-0-
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070												
02		2912 X	2575	-0-	-337	-0-	2575 3			N	-0-	-0-
03		3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862 3			N	-0-	-0-
04		3030 X	2628	-0-	-402	-0-	2628 3			N	-0-	-0-
05		3007 X	2600	-0-	-407	-0-	2600 3			N	-0-	-0-
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	2263 3			N	-0-	-0-
07		2852 X	2544	-0-	-308	-0-	2544 3			N	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346												
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418 3			N	-0-	-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3			N	-0-	-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3			N	-0-	-0-
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3			N	-0-	-0-
06		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3			N	-0-	-0-
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3			N	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120												
02		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 3			N	-0-	-0-
03		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 3			N	-0-	-0-
04		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 3			N	-0-	-0-
05		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 3			N	-0-	-0-
06		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	10034 3			N	-0-	-0-
*07		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	11044 3			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140												
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	240 3			N	-0-	-0-
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3			N	-0-	-0-
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3			N	-0-	-0-
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3			N	-0-	-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-	-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
03		2790 N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
04		2640 N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
05		2728 N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-			-0-
06		2400 N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254															
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-			-0-
03		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-			-0-
04		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
*07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240															
02		1932 N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-			-0-
06		2499 N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-			-0-
07		2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325															
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-			-0-
06		630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-			-0-
*07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964															
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750															
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840															
02		1868 N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1	3
03		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1853	3	17	9	Y	15	14	1	4
04		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1762	3	17	9	Y	15	13	1	6
05		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1	7
06		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1	5
07		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1726	3	12	9	Y	11	13	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810																			
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06		510 N	336	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07		589 N	270	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650																			
02		504 N	229	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03		465 N	159	-0-	-0-	-306	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04		420 N	393	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111																			
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06		90 N	85	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090																			
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18
03		527 N	329	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	321	3	8	9	Y	7	13	1			12
04		510 N	114	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					12
05		496 N	101	-0-	-0-	-395	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06		330 N	200	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10
*07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	7	1			3

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640																			
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07		1116 N	1066	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856																			
02		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5
03		3100 N	3245	-0-	-0-	145	-0-	-0-	145	3	28	9	Y	25	23	1			7
04		3000 N	3428	-0-	-0-	428	-0-	-0-	573	3	31	9	Y	28	24	1			11
05		3100 N	3389	-0-	-0-	289	-0-	-0-	862	3	37	9	Y	34	32	1			13
06		3936 X	3074	-0-	-0-	-862	-0-	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10
*07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	3	22	9	Y	20	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3			N	-0-	-0-
03		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3			N	-0-	-0-
04		3000 N	3005	-0-	5	5	3005 3			N	-0-	-0-
05		2797 N	2792	-0-	-5	-0-	2792 3			N	-0-	-0-
06		2520 N	2187	-0-	-333	-0-	2187 3			N	-0-	-0-
07		2604 N	2510	-0-	-94	-0-	2510 3			N	-0-	-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561												
02		476 N	437	-0-	-39	-0-	437 3			N	-0-	-0-
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3			N	-0-	-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3			N	-0-	-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-	-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-	-0-
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910												
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	836 3	9 9	Y		8	8 1
03		930 N	412	-0-	-518	-0-	408 3	4 9	Y		4	4 1
04		600 N	241	-0-	-359	-0-	239 3	2 9	Y		2	2 1
05		930 N	584	-0-	-346	-0-	578 3	6 9	Y		5	4 1
06		390 N	117	-0-	-273	-0-	117 3		Y		-0-	2 1
*07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 3	8 9	Y		7	5 1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668												
02		2268 X	2094	-0-	-174	-0-	2094 3			N	-0-	-0-
03		2511 N	2002	-0-	-509	-0-	2002 3			N	-0-	-0-
04		2430 N	1765	-0-	-665	-0-	1765 3			N	-0-	-0-
05		2325 N	1661	-0-	-664	-0-	1661 3			N	-0-	-0-
06		1950 N	1553	-0-	-397	-0-	1553 3			N	-0-	-0-
07		1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1349 3			N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-	-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470												
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3			N	-0-	-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3			N	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3			N	-0-	-0-
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-			-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778														
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1	2
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	459	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1	2
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1	1
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1	1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560														
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472														
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
04	2550 X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-			-0-
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
*07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
03	567 X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-			-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504														
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
05	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-			-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
*07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04		690 N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05		713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06		660 N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310																	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06		180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250																	
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04		1860 N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05		1488 N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	5035	-0-	2035	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
*07		3100 N	2917	-0-	-183	-0-	1852	2917	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290																	
02		1708 N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03		1674 N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04		1830 N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05		1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06		870 N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270																	
02		1792 N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03		1736 N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04		1260 N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05		1178 N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06		1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*07		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111																	
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07		837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710																	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784 3		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505		
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3		N	-0-			-0-
04	450 N	186	-0-	-264	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05	372 N	136	-0-	-236	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780		
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360		
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792 3		N	-0-			-0-
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	630 N	363	-0-	-267	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	868 N	266	-0-	-602	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	600 N	193	-0-	-407	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	372 N	208	-0-	-164	-0-	208 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530		
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744		
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-		-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3		N	-0-		-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-		-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		N	-0-		-0-
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
07	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	1618 3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
02	2800 N	4533	-0-	1733	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3022	-0-	-78	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2317	-0-	-683	-0-	972 2317 3		N	-0-		-0-
05	3312 X	2340	-0-	-972	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
06	2640 X	1982	-0-	-658	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
07	2728 X	1744	-0-	-984	-0-	1744 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536	
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	686	-0-	-394	-0-	686 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	696	-0-	-358	-0-	696 3		N	-0-		-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180	
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8407 - 9500	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
02	2268 X	1984	-0-	-284	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
03	2511 X	2263	-0-	-248	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
04	2490 X	2122	-0-	-368	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
05	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2277 3		N	-0-		-0-
06	2490 X	2230	-0-	-260	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
07	2263 X	2246	-0-	-17	-0-	2246 3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	612	-0-	-411	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04	930 N	539	-0-	-391	-0-	539 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	555	-0-	-685	-0-	555 3		N	-0-		-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 3		N	-0-		-0-
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520												
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910												
02	1036 N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4 9	Y	4	4 1	1
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1135	3	10 9	Y	9	7 1	3
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8 9	Y	7	7 1	3
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11 9	Y	10	9 1	4
06	1110 N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4 9	Y	4	5 1	3
07	961 N	866	-0-	-95	-0-	859	3	7 9	Y	6	7 1	2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100												
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
03	868 N	542	-0-	-326	-0-	542	3		N	-0-		-0-
04	840 N	480	-0-	-360	-0-	480	3		N	-0-		-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	7145	-0-	4145	-0-	4145	3	7145	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2952	-0-	-148	-0-	3997	3	2952	N	-0-		-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 9		WELL #:		7	RRCID ->	148055	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	8490 - 9622	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	324	-0-	-404	-0-		324 3		N	-0-			-0-
03	806 N	425	-0-	-381	-0-		425 3		N	-0-			-0-
04	600 N	429	-0-	-171	-0-		429 3		N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		N	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-		393 3		N	-0-			-0-
07	434 N	341	-0-	-93	-0-		341 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		7-T	RRCID ->	148575	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8960 - 9698	
02	1820 X	1433	-0-	-387	-0-		1433 3		N	-0-			-0-
03	2015 X	1492	-0-	-523	-0-		1492 3		N	-0-			-0-
04	1650 X	1478	-0-	-172	-0-		1478 3		N	-0-			-0-
05	1705 X	1450	-0-	-255	-0-		1450 3		N	-0-			-0-
06	1620 X	1291	-0-	-329	-0-		1291 3		N	-0-			-0-
*07	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		7	RRCID ->	148581	COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	8604 - 9720	
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 3		N	-0-			-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663 3		N	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-		1032 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	656	-0-	-484	-0-		656 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	497	-0-	-681	-0-		497 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		8	RRCID ->	148672	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	8486 - 9602	
02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-		2910 3		N	-0-			-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-		3030 3		N	-0-			-0-
04	3210 X	2896	-0-	-314	-0-		2896 3		N	-0-			-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		3252 3		N	-0-			-0-
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-		3016 3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3203	-0-	-21	-0-		3203 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		8-T	RRCID ->	148906	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9628	
02	168 N	65	-0-	-103	-0-		65 3		N	-0-			-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-		57 3		N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-		89 3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148960	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8460 - 9150	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3 3		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	149081	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9292 - 9370	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8406 - 9538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1148 N	852	-0-	-296	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	751	-0-	-269	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8870 - 9100	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	726	-0-	-297	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	685	-0-	-305	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8413 - 9534	
02	980 N	463	-0-	-517	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8958 - 9496	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9236 - 9607	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8740 - 9172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8395 - 9528	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 28										WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8704 - 9715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8870 - 9120	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HANCOCK, J. F. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8862 - 9120	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3				N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
04	360 N	211	-0-	-149	-0-	-0-	211	3				N	-0-					-0-	
05	372 N	82	-0-	-290	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3				N	-0-					-0-	
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3				N	-0-					-0-	
CGU 7										WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CGU 14										WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3				N	-0-					-0-	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3				N	-0-					-0-	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-					-0-	
05	1023 N	728	-0-	-295	-0-	-0-	728	3				N	-0-					-0-	
06	900 N	687	-0-	-213	-0-	-0-	687	3				N	-0-					-0-	
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3				N	-0-					-0-	
MCDANIEL, J.A.										WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-					-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3				Y	-0-					-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		4	9	Y	4					4	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3		58	9	Y	53	6	1			51	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-	36	1			15	
CGU 17										WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538	
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	-0-	248	3				N	-0-					-0-	
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	3				N	-0-					-0-	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	266	3				N	-0-					-0-	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-	
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	255	3				N	-0-					-0-	
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
CGU 29		WELL #: 7		RRCID -> 150524		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8674 - 9754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112				
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-			-0-
05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-			-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560				
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394				
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-			-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-			-0-
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-			-0-
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-			-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640				
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
04	990 N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	269	-0-	269	313	267 3	2 9	Y	2	1 1
05	14B2 EXT	661	-0-	661	974	653 3	8 9	Y	7	5 1
06	14B2 EXT	824	-0-	824	1798	821 3	3 9	Y	3	4 1
07	14B2 EXT	1594	-0-	1594	3392	1582 3	12 9	Y	11	10 1

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474		
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
05	806 N	249	-0-	-557	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 3	2 9	Y	2	2 1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 3	3 9	Y	3	2 1
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2	2 1
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	194 3	2 9	Y	2	2 1
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	160 3	1 9	Y	1	1 1
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 3		Y	-0-	1 1

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	1	3	N	-0-			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	808	-0-	-587	808	3	N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736				
02	197	N	197	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	372	N	216	-0-	-156	216	3	N	-0-			-0-
04	300	N	219	-0-	-81	219	3	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 1		WELL #:		8	RRCID ->	152408	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8606 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			-0-
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		8	RRCID ->	152472	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8862 - 9294			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152576	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9146 - 9240			
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-			-0-
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		9-T	RRCID ->	152581	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8417 - 9580			
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		7	RRCID ->	152586	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8530 - 9658			
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		8	RRCID ->	152945	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 8460 - 9564			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		10	RRCID ->	153254	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8472 - 9475			
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
05	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	1884	-0-	-456	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1866	-0-	-521	-0-	1866 3		N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238				
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-

POSS, L. T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624				
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
05	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
*07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656				
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3		N	-0-			-0-
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
04	1380 X	1204	-0-	-176	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
05	1426 X	939	-0-	-487	-0-	939 3		N	-0-			-0-
06	1380 X	781	-0-	-599	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	1426 X	780	-0-	-646	-0-	780 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 120023																	
WELL #: 6										RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

CGU 12										WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-				-0-		
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-		
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-	419	3		N	-0-				-0-		
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-		
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-		
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-		

CGU 23										WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606	
02	896 N	398	-0-	-498	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-		
03	1209 N	786	-0-	-423	-0-	-0-	786	3		N	-0-				-0-		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-				-0-		
06	750 N	468	-0-	-282	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-		
07	837 N	546	-0-	-291	-0-	-0-	546	3		N	-0-				-0-		

CGU 25										WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690	
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-				-0-		
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-		
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-		
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-		
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	-0-	662	3		N	-0-				-0-		
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	3		N	-0-				-0-		

NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-				-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-				-0-		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	6 9	Y	5	1 1			4		
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-	3 1			1		

CGU 19										WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3		N	-0-	-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 3		N	-0-	-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 3		N	-0-	-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 3		N	-0-	-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-	-0-
*07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1666 3		N	-0-	-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730												
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		2426 3	29 9	Y	26	23 1 4
03	3100	N	4926	-0-	-0-	1826		4883 3	43 9	Y	39	32 1 11
04	3000	N	2985	-0-	-0-	-15		1811	2959 3	Y	24	26 1 9
05	3100	N	3541	-0-	-0-	441		2252	3501 3	Y	36	31 1 14
06	4835	X	2583	-0-	-0-	-2252		2569 3	14 9	Y	13	19 1 8
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-		2904 3	20 9	Y	18	21 1 5

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995												
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-		3 3		N	-0-	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-	-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	BALANCE

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

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670												
02	1732	N		1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3		-0-
03	1690	N		1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3		-0-
04	1603	N		1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3		-0-
05	1922	N		1645	-0-	-277	-0-	-0-	1645	3		-0-
06	1650	N		1602	-0-	-48	-0-	-0-	1602	3		-0-
*07	1655	N		1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3		-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644												
02	440	N		440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		-0-
03	507	N		507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		-0-
04	540	N		418	-0-	-122	-0-	-0-	418	3		-0-
05	496	N		480	-0-	-16	-0-	-0-	480	3		-0-
06	583	N		583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		-0-
*07	1614	N		1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3		-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524												
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656												
02	2558	N		2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	3		-0-
03	845	N		845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3		-0-
04	788	N		788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3		-0-
05	977	N		977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3		-0-
06	826	N		826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3		-0-
07	806	N		790	-0-	-16	-0-	-0-	790	3		-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584												
02	952	N		940	-0-	-12	-0-	-0-	940	3		-0-
03	1056	N		1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3		-0-
04	1020	N		1019	-0-	-1	-0-	-0-	1019	3		-0-
05	1054	N		973	-0-	-81	-0-	-0-	973	3		-0-
06	1020	N		-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	2468	N		2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	3		-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683												
02	28	N		21	-0-	-7	-0-	-0-	21	3		-0-
03	31	N		23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		-0-
04	30	N		22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3		-0-
05	31	N		22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		-0-
06	30	N		12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3		-0-
07	31	N		13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542			
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 3		N	-0-		-0-
04	930 N	274	-0-	-656	-0-	274 3		N	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590			
02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		N	-0-		-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-		-0-
07	1891 X	1802	-0-	-89	-0-	1802 3		N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545			
02	1148 N	1120	-0-	-28	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446			
02	1148 N	1110	-0-	-38	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	635	-0-	-535	-0-	635 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	833	-0-	-407	-0-	833 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 120023																					
CGU 11												WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-							
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-							
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-							
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-							
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-							
*07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-			-0-							

CGU 27												WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8614 - 9714	
02		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3			N	-0-			-0-							
03		713 N	480	-0-	-233	-0-	480 3			N	-0-			-0-							
04		630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3			N	-0-			-0-							
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-							
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3			N	-0-			-0-							
*07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			N	-0-			-0-							

CGU 19												WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9086 - 9217	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CGU 16												WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8462 - 9602	
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-							
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-							
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-							
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-			-0-							
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-							
*07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-							

COOKE												WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8460 - 9752	
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3			Y	-0-			-0-							
03		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3			Y	-0-			-0-							
04		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3			Y	-0-			-0-							
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3			Y	-0-			-0-							
06		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			Y	-0-			-0-							
*07		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3			Y	-0-			-0-							

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8734 - 9814	
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	663 3	8	9	Y	7	7	1	1							
03		713 N	695	-0-	-18	-0-	688 3	7	9	Y	6	5	1	2							
04		720 N	717	-0-	-3	-0-	711 3	6	9	Y	5	5	1	2							
05		744 N	418	-0-	-326	-0-	412 3	6	9	Y	5	5	1	2							
06		660 N	232	-0-	-428	-0-	231 3	1	9	Y	1	2	1	1							
07		744 N	324	-0-	-420	-0-	322 3	2	9	Y	2	2	1	1							

SMITH, ELLA UNIT 1												WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090	
02		476 N	294	-0-	-182	-0-	294 3			Y	-0-			18							
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 3	4	9	Y	4	13	1	9							
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3			Y	-0-			9							
05		341 N	211	-0-	-130	-0-	204 3	7	9	Y	6	6	1	9							
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	215 3	12	9	Y	11	9	1	11							
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			Y	-0-	8	1	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386			
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344			
02	1316 N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13 9 Y	12	14 1	2
03	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1267	3	18 9 Y	16	14 1	4
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1232	3	15 9 Y	14	13 1	5
05	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11 9 Y	10	12 1	3
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11 9 Y	10	6 1	7
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1273	3	10 9 Y	9	12 1	4

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450			
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6 9 Y	5	6 1	1
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1536	3	23 9 Y	21	16 1	6
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13 9 Y	12	13 1	5
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8 9 Y	7	10 1	2
06	960 N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7 9 Y	6	4 1	4
07	992 N	703	-0-	-289	-0-	697	3	6 9 Y	5	7 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640			
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-		-0-
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	N	-0-		-0-
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-		-0-
06	2820 X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3	N	-0-		-0-
07	2945 X	2537	-0-	-408	-0-	2537	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770			
02	2436 X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
03	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3	N	-0-		-0-
04	2520 X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
05	2480 X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
06	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3	N	-0-		-0-
07	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 120023																					
CGU 1												WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			N	-0-			-0-							
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-			-0-							
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3			N	-0-			-0-							
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3			N	-0-			-0-							
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-							
07		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 3			N	-0-			-0-							

CGU 23												WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630	
02		2800 N	2973	-0-	173	173	2973 3			N	-0-			-0-							
03		2947 N	2774	-0-	-173	-0-	2774 3			N	-0-			-0-							
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3			N	-0-			-0-							
05		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3			N	-0-			-0-							
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3			N	-0-			-0-							
*07		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			-0-							

CGU 10												WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470	
02		812 X	508	-0-	-304	-0-	508 3			N	-0-			-0-							
03		775 X	331	-0-	-444	-0-	331 3			N	-0-			-0-							
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			-0-							
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			-0-							
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-			-0-							
*07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-							

CGU 19												WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554	
02		4151 X	3195	-0-	-956	-0-	3195 3			N	-0-			-0-							
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3			N	-0-			-0-							
04		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3			N	-0-			-0-							
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3			N	-0-			-0-							
06		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3			N	-0-			-0-							
*07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3			N	-0-			-0-							

CGU 22												WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8645 - 9320	
02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			N	-0-			-0-							
03		1271 X	901	-0-	-370	-0-	901 3			N	-0-			-0-							
04		1230 X	582	-0-	-648	-0-	582 3			N	-0-			-0-							
05		1271 X	355	-0-	-916	-0-	355 3			N	-0-			-0-							
06		1230 X	252	-0-	-978	-0-	252 3			N	-0-			-0-							
*07		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-			-0-							

CGU 7												WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370	
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-			-0-							
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-							
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-			-0-							
05		341 N	4	-0-	-337	-0-	4 3			N	-0-			-0-							
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-			-0-							
07		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-			-0-							

FREEMAN GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912	
02		2800 N	762	-0-	-2038	3	754 3	8	9	Y	7	8	1	1							
03		1912 N	1909	-0-	-3	-0-	1889 3	20	9	Y	18	14	1	5							
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2237 3	20	9	Y	18	16	1	7							
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2243 3	25	9	Y	23	21	1	9							
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2116 3	12	9	Y	11	13	1	7							
07		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2181 3	14	9	Y	13	16	1	4							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		924 N	839	-0-	-85	-0-	839 3		N	-0-			-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
04		960 N	869	-0-	-91	-0-	869 3		N	-0-			-0-
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 3		N	-0-			-0-
06		960 N	911	-0-	-49	-0-	911 3		N	-0-			-0-
07		899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740			
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	846	-0-	-301	-0-	846 3		N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
06		810 N	618	-0-	-192	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	248	-0-	-961	-0-	248 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820			
02		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 3		N	-0-			-0-
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		N	-0-			-0-
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3		N	-0-			-0-
05		3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
06		3390 X	3061	-0-	-329	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3155 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8396 - 9500			
02		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
03		2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
04		2430 X	1873	-0-	-557	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
05		2511 X	1748	-0-	-763	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
06		2430 X	1652	-0-	-778	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
07		2511 X	1219	-0-	-1292	-0-	1219 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8396 - 9610			
02		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3		N	-0-			-0-
*07		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8788 - 9100			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9320 - 9420			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8570 - 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 8540 - 9586	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
03	1116 N	654	-0-	-462	-0-	654	3	N	-0-		-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9356 - 9454	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9310 - 9382	
02	1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15 9 Y	14	12 1	3
03	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20 9 Y	18	16 1	5
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1437	3	18 9 Y	16	15 1	6
05	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12 9 Y	11	14 1	3
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13 9 Y	12	7 1	8
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1490	3	12 9 Y	11	14 1	5

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 9380 - 9450	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	1 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		Y	-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3 9 Y	3	2 1	1
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4 9 Y	4	2 1	3
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	3 1

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9436 - 9456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9390 - 9494	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		4340 X	3849	-0-	-491	-0-	3807 3	42 9	Y	38	40 1	7
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4383 3	62 9	Y	56	48 1	15
04		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4153 3	51 9	Y	46	43 1	18
05		4247 X	3841	-0-	-406	-0-	3809 3	32 9	Y	29	39 1	8
06		4290 X	3251	-0-	-1039	-0-	3221 3	30 9	Y	27	17 1	18
07		4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	3362 3	26 9	Y	24	31 1	11

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746												
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-		-0-
*07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
02		784 N	752	-0-	-32	-0-	744 3	8 9	Y	7	8 1	1
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	815 3	12 9	Y	11	9 1	3
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	778 3	9 9	Y	8	8 1	3
05		837 N	803	-0-	-34	-0-	795 3	8 9	Y	7	8 1	2
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	764 3	7 9	Y	6	4 1	4
07		806 N	788	-0-	-18	-0-	781 3	7 9	Y	6	7 1	3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
*07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520												
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3		N	-0-		-0-
03		2914 X	2345	-0-	-569	-0-	2345 3		N	-0-		-0-
04		2820 X	1352	-0-	-1468	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
05		2914 X	1317	-0-	-1597	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
06		2820 X	1047	-0-	-1773	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
07		2914 X	898	-0-	-2016	-0-	898 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850												
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	750 3	9 9	Y	8	9 1	1
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	967 3	9 9	Y	8	7 1	2
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344 3	12 9	Y	11	9 1	4
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1795 3	20 9	Y	18	15 1	7
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2623 3	14 9	Y	13	12 1	8
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1919 3	14 9	Y	13	17 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
06		120 N	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491												
02		700 N	679	-0-	-21	-0-	679 3		N	-0-		-0-
03		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	690	-0-	-360	-0-	690 3		N	-0-		-0-
05		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-		-0-
06		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 3		N	-0-		-0-
07		713 N	606	-0-	-107	-0-	606 3		N	-0-		-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752												
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
*07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-		-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654												
02		1764 N	1698	-0-	-66	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
03		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-		-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1471 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410												
02		616 X	547	-0-	-69	-0-	488 3	59 9	Y	54	55 1	10
03		720 X	720	-0-	-0-	-0-	687 3	33 9	Y	30	32 1	8
04		3780 X	690	-0-	-3090	-0-	682 3	8 9	Y	7	12 1	3
05		3906 X	800	-0-	-3106	-0-	788 3	12 9	Y	11	11 1	3
06		3780 X	644	-0-	-3136	-0-	637 3	7 9	Y	6	5 1	4
07		713 X	669	-0-	-44	-0-	663 3	6 9	Y	5	7 1	2

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-		-0-
05		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700												
02		15677 X	4710	-0-	-10967	-0-	4710 3		N	-0-		-0-
03		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 3		N	-0-		-0-
04		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 3		N	-0-		-0-
05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 3		N	-0-		-0-
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 3		N	-0-		-0-
*07		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CITY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
SMITH, ELLA UNIT 1																			
WELL #: 8 T RRCID -> 170186										COMPL. DATE 04/03/1998									
TOTAL DEPTH 9257										PERF. 8394 - 9100									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT										WELL #: 1 T RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 8965 - 9850			
02		1092 X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6			9				
03		1209 X	439	-0-	-770	-0-	436	3	3	9	Y	3	10	1	2				
04		1170 X	706	-0-	-464	-0-	699	3	7	9	Y	6	4	1	4				
05		1147 X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1	2				
06		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10			12				
07		1116 X	1096	-0-	-20	-0-	1089	3	7	9	Y	6	8	1	10				

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1										WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8340 - 8370	
02		4872 X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-			-0-				
03		5394 X	379	-0-	-5015	-0-	379	3			N	-0-			-0-				
04		5220 X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-				
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-				
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-				

CGU 27										WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 8600 - 9674	
02		1708 N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-			-0-				
03		2325 N	290	-0-	-2035	-0-	290	3			N	-0-			-0-				
04		720 N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-			-0-				
05		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-			-0-				
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-				
*07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-				

CGU 20										WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8525 - 9585	
02		1624 N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-			-0-				
03		1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-			-0-				
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-				
05		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-			-0-				
06		1350 N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-			-0-				
07		1798 N	602	-0-	-1196	-0-	602	3			N	-0-			-0-				

CGU 3										WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8475 - 9512	
02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-				
03		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			-0-				
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-				
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			-0-				
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-			-0-				
*07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			-0-				

CGU 31										WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 8690 - 9782	
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-				
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-			-0-				
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-				
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-				
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-				
*07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 30		WELL #:		9	RRCID -> 170943	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 8720	- 9825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID -> 170957	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 8680	- 9800					
02	1008 N	435	-0-	-573	-0-	435 3		N	-0-					-0-
03	527 N	422	-0-	-105	-0-	422 3		N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-					-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #:		10	RRCID -> 175236	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8414	- 9522					
02	1624 X	669	-0-	-955	-0-	669 3		N	-0-					-0-
03	992 X	722	-0-	-270	-0-	722 3		N	-0-					-0-
04	780 X	642	-0-	-138	-0-	642 3		N	-0-					-0-
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 3		N	-0-					-0-
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3		N	-0-					-0-
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #:		11	RRCID -> 175278	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8514	- 9602					
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446 3		N	-0-					-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3		N	-0-					-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-					-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-					-0-
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID -> 175469	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 8506	- 9676					
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-					-0-
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-					-0-
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		N	-0-					-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-					-0-
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-					-0-
07	3658 X	1485	-0-	-2173	-0-	1485 3		N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 176118	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8698	- 9086					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 24										WELL #:	12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CGU 1										WELL #:	10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562
02		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-		
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-		
04		2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-		
05		2697 X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-		
06		2610 X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-		
07		2573 X	2134	-0-	-439	-0-	2134	3			N	-0-					-0-		

CGU 29										WELL #:	8	RRCID ->	177351	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8617 - 9757
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-		
03		3348 X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-		
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-		
05		3410 X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-		
06		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-		
*07		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-		

CGU 13										WELL #:	13	RRCID ->	178267	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9536
02		2240 N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-		
03		2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-		
04		2340 N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3			N	-0-					-0-		
05		2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-					-0-		
06		2100 N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3			N	-0-					-0-		
07		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-		

CGU 23										WELL #:	12T	RRCID ->	178268	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8586 - 9560
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-		
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-		
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-		
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-		
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-		

CGU 17										WELL #:	13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8534 - 9542
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CGU 24										WELL #:	14	RRCID ->	178271	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8510 - 9640
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-		
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-		
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-		
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-		
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-		
*07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	N	-0-		-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	-0-		-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3	N	-0-		-0-
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-		-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	2176 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-		-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-	-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-
*07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462												
02		616 X	107	-0-	-509	-0-	107	3		N	-0-	-0-
03		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-	-0-
04		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-
05		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-	-0-
06		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-	-0-
*07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688												
02		1484 N	1325	-0-	-159	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-	-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-	-0-
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-	-0-
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-	-0-
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-	-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470												
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-	-0-
04		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3		N	-0-	-0-
05		2015 N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
06		2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3		N	-0-	-0-
*07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-	-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504												
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	14
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	490	3	45	9	Y	55
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	705	3	55	9	Y	105
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	52
06		510 N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	90
07		775 N	505	-0-	-270	-0-	461	3	44	9	Y	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 21		WELL #:		12	RRCID ->	178483	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8632	-	9635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1988 X	1421	-0-	-567	-0-	1421 3		N	-0-			-0-	
03		2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1989 3		N	-0-			-0-	
04		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-			-0-	
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			-0-	
06		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-			-0-	
*07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3		N	-0-			-0-	

CGU 25		WELL #:		15	RRCID ->	178970	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8550	-	9666
02		1596 N	899	-0-	-697	-0-	899 3		N	-0-			-0-	
03		1426 N	466	-0-	-960	-0-	466 3		N	-0-			-0-	
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-			-0-	
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-	
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-	
07		1984 N	889	-0-	-1095	-0-	889 3		N	-0-			-0-	

CGU 25		WELL #:		16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8540	-	9606
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-	
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-	
04		1620 N	22	-0-	-1598	-0-	22 3		N	-0-			-0-	
05		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
06		1890 N	1	-0-	-1889	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-	

CGU 19		WELL #:		11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	8408	-	9562
02		3388 X	3297	-0-	-91	-0-	3297 3		N	-0-			-0-	
03		3751 X	3391	-0-	-360	-0-	3391 3		N	-0-			-0-	
04		3630 X	3286	-0-	-344	-0-	3286 3		N	-0-			-0-	
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-			-0-	
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3		N	-0-			-0-	
*07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		N	-0-			-0-	

CGU 15		WELL #:		14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8464	-	9606
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-	
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-	
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-			-0-	
05		1550 N	261	-0-	-1289	-0-	261 3		N	-0-			-0-	
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-	
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3		N	-0-			-0-	

CGU 20		WELL #:		14	RRCID ->	179232	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8468	-	9590
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	
03		3100 N	4319	-0-	1219	-0-	4319 3		N	-0-			-0-	
04		3000 N	1864	-0-	-1136	83	1864 3		N	-0-			-0-	
05		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3		N	-0-			-0-	
06		1200 X	591	-0-	-609	-0-	591 3		N	-0-			-0-	
07		1240 X	461	-0-	-779	-0-	461 3		N	-0-			-0-	

CGU 15		WELL #:		13	RRCID ->	179235	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8468	-	9610
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-		-0-
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
05		1705 X	1489	-0-	-216	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
06		1650 X	1332	-0-	-318	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
07		1705 X	1313	-0-	-392	-0-	1313 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504												
02		3360 X	3138	-0-	-222	-0-	3138 3		N	-0-		-0-
03		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 3		N	-0-		-0-
04		3600 X	3354	-0-	-246	-0-	3354 3		N	-0-		-0-
05		3720 X	3041	-0-	-679	-0-	3041 3		N	-0-		-0-
06		3540 X	2764	-0-	-776	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
07		3658 X	2306	-0-	-1352	-0-	2306 3		N	-0-		-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520												
02		588 N	549	-0-	-39	-0-	549 3		N	-0-		-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
06		630 N	368	-0-	-262	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3103	-0-	3	3	3103 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590												
02		2324 N	2313	-0-	-11	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
03		2604 N	2407	-0-	-197	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
04		2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483 3		N	-0-		-0-
05		2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
07		2573 N	2474	-0-	-99	-0-	2474 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760												
02		588 N	536	-0-	-52	-0-	536 3		N	-0-		-0-
03		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		-0-
04		600 N	528	-0-	-72	-0-	528 3		N	-0-		-0-
05		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-		-0-
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		N	-0-		-0-
07		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-		-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769												
02		1848 N	1541	-0-	-307	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
03		2046 N	1718	-0-	-328	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
04		1980 N	1511	-0-	-469	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
*07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A												
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14	3		Y	-0-	-0-	
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		Y	-0-	-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586													
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-	
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
*07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-	

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-	

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468													
02		896 X	371	-0-	-525	-0-	371	3		N	-0-	-0-	
03		992 X	569	-0-	-423	-0-	569	3		N	-0-	-0-	
04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	-0-	
05		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-	-0-	
06		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-	-0-	
*07		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-	-0-	

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562													
02		700 N	630	-0-	-70	-0-	630	3		N	-0-	-0-	
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-	
04		660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-	-0-	
05		713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3		N	-0-	-0-	
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3		N	-0-	-0-	
07		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286													
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	-0-	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-	
07		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-	-0-	

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550													
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-	-0-	
03		1054 N	535	-0-	-519	-0-	535	3		N	-0-	-0-	
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-	-0-	
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-	
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-	-0-	
07		1054 N	526	-0-	-528	-0-	526	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693		
02	2800 N	3804	-0-	1004	1004	3804	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3975	-0-	875	1879	3975	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2795	-0-	-205	1674	2795	3	N	-0-	-0-
05	4870 X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3	N	-0-	-0-
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656		
02	1288 N	621	-0-	-667	-0-	621	3	N	-0-	-0-
03	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3	N	-0-	-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3	N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632		
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3	N	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-
04	510 N	176	-0-	-334	-0-	176	3	N	-0-	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762		
02	2800 N	4936	-0-	2136	8446	4936	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	4224	-0-	1124	9570	4224	3	N	-0-	-0-
04	13012 X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	3	N	-0-	-0-
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	54	-0-	-276	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679			
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-	-0-	
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-	-0-	
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	
07	2139 N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319			
02	924 N	489	-0-	-435	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
03	992 N	534	-0-	-458	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	
03	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	
04	1140 X	874	-0-	-266	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-	-0-	
06	1140 N	883	-0-	-257	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
*07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1428 X	1398	-0-	-30	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
03	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-	-0-	
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3	N	-0-	-0-	
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-	-0-	
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-	-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490		
02	2436 N	2264	-0-	-172	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	1578	-0-	-522	-0-	1578 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	1546	-0-	-854	-0-	1546 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654		
02	840 X	582	-0-	-258	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553		
02	308 N	16	-0-	-292	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	439	-0-	-371	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702		
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	33	-0-	-477	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770		
02	532 N	338	-0-	-194	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790		
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	1685 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	1801 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8380 - 9461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2996 X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	2693	-0-	-624	-0-	2693	3		N	-0-		-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-		-0-
05	3100 X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3		N	-0-		-0-
06	3000 X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3		N	-0-		-0-
07	3348 X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8442 - 9680		
02	2156 N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3		N	-0-		-0-
03	2728 N	2406	-0-	-322	-0-	2406	3		N	-0-		-0-
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-		-0-
05	2356 N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
06	2340 N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3		N	-0-		-0-
07	2542 N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8502 - 9610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9258 - 9681		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8790 - 9472		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
07	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8538 - 9358		
02	2436 X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
03	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
04	2490 X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3		N	-0-		-0-
05	2542 X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3		N	-0-		-0-
06	2430 X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3		N	-0-		-0-
07	2480 X	2438	-0-	-42	-0-	2438	3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8452 - 9568		
02	4424 X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3		N	-0-		-0-
03	4898 X	4530	-0-	-368	-0-	4530	3		N	-0-		-0-
04	4740 X	4353	-0-	-387	-0-	4353	3		N	-0-		-0-
05	4495 X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3		N	-0-		-0-
06	4380 X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3		N	-0-		-0-
07	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-	-0-
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-	-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-	-0-
*07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316												
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-	-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-	-0-
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-	-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-	-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-	-0-
*07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-	-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502												
02		3108 X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3		N	-0-	-0-
03		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3		N	-0-	-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3		N	-0-	-0-
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3		N	-0-	-0-
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-	-0-
*07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		N	-0-	-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632												
02		3500 X	298	-0-	-3202	-0-	298	3		N	-0-	-0-
03		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3		N	-0-	-0-
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		N	-0-	-0-
05		3596 X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3		N	-0-	-0-
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-	-0-
07		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3452	3		N	-0-	-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608												
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-	-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-	-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-	-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-	-0-
*07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294												
02		1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3		N	-0-	-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
04		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3		N	-0-	-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-	-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-	-0-
*07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-	-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640												
02		2800 N	2939	-0-	139	139	2939	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	3015	-0-	-85	54	3015	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	3351	-0-	351	405	3351	3		N	-0-	-0-
05		4403 X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3		N	-0-	-0-
06		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		N	-0-	-0-
*07		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2884 X	2737	-0-	-147	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
03		3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
04		3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
05		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
06		3000 X	2990	-0-	-10	-0-	2990 3		N	-0-		-0-
*07		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3		N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647												
02		4620 X	3875	-0-	-745	-0-	3875 3		N	-0-		-0-
03		5115 X	4668	-0-	-447	-0-	4668 3		N	-0-		-0-
04		4950 X	3585	-0-	-1365	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
05		5115 X	2283	-0-	-2832	-0-	2283 3		N	-0-		-0-
06		4830 X	2500	-0-	-2330	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
07		4681 X	2907	-0-	-1774	-0-	2907 3		N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570												
02		1456 N	1386	-0-	-70	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
03		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
04		1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
05		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 3		N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560												
02		140 N	5	-0-	-135	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
06		1020 N	541	-0-	-479	-0-	541 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	597	-0-	-705	-0-	597 3		N	-0-		-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339												
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564												
02		2632 X	2602	-0-	-30	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
03		2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561 3		N	-0-		-0-
04		2850 X	2507	-0-	-343	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
05		2945 X	2849	-0-	-96	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
06		2820 X	2293	-0-	-527	-0-	2293 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	2432	-0-	-451	-0-	2432 3		N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700												
02		3640 X	2958	-0-	-682	-0-	2958 3		N	-0-		-0-
03		4030 X	1001	-0-	-3029	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
04		3900 X	62	-0-	-3838	-0-	62 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		-0-
06		3180 X	32	-0-	-3148	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	53	-0-	-3233	-0-	53 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1484 X	1443	-0-	-41	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
03	1581 X	1561	-0-	-20	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	
04	1500 X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	
05	1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	
06	1560 X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	
07	1612 X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604			
02	2688 X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	
03	2976 X	2240	-0-	-736	-0-	2240	3	N	-0-	-0-	
04	2880 X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3	N	-0-	-0-	
05	2356 X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	
06	2250 X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
07	2232 X	2176	-0-	-56	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560			
02	3248 X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3	N	-0-	-0-	
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-	-0-	
04	3960 X	3069	-0-	-891	-0-	3069	3	N	-0-	-0-	
05	4092 X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3	N	-0-	-0-	
06	3960 X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3	N	-0-	-0-	
*07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
02	2968 X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	
03	3193 X	2206	-0-	-987	-0-	2206	3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	1984	-0-	-956	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	
05	3007 X	914	-0-	-2093	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
06	2820 X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3	N	-0-	-0-	
07	2325 X	1645	-0-	-680	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
02	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	6716	-0-	3616	3616	6716	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1688	-0-	-1312	2304	1688	3	N	-0-	-0-	
05	4137 X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	
06	2070 X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	
07	2139 X	1514	-0-	-625	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13781 3		N	-0-	-0-	
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 3		N	-0-	-0-	
04	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141 3		N	-0-	-0-	
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192 3		N	-0-	-0-	
06	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9312 3		N	-0-	-0-	
*07	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10692 3		N	-0-	-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
02	1344 N	1072	-0-	-272	-0-	1072 3		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	1164 3		N	-0-	-0-	
04	1440 N	1111	-0-	-329	-0-	1111 3		N	-0-	-0-	
05	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 3		N	-0-	-0-	
06	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086 3		N	-0-	-0-	
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122 3		N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
02	2800 N	3705	-0-	905	3691	3705 3		N	-0-	-0-	
03	5842 X	2151	-0-	-3691	-0-	2151 3		N	-0-	-0-	
04	2040 X	1636	-0-	-404	-0-	1636 3		N	-0-	-0-	
05	2108 X	1290	-0-	-818	-0-	1290 3		N	-0-	-0-	
06	2040 X	1325	-0-	-715	-0-	1325 3		N	-0-	-0-	
07	2108 X	393	-0-	-1715	-0-	393 3		N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
02	4256 X	2493	-0-	-1763	-0-	2493 3		N	-0-	-0-	
03	4712 X	2589	-0-	-2123	-0-	2589 3		N	-0-	-0-	
04	3090 X	2643	-0-	-447	-0-	2643 3		N	-0-	-0-	
05	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2719 3		N	-0-	-0-	
06	2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2707 3		N	-0-	-0-	
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-	-0-	
03	3224 X	2742	-0-	-482	-0-	2742 3		N	-0-	-0-	
04	3120 X	2247	-0-	-873	-0-	2247 3		N	-0-	-0-	
05	3224 X	2714	-0-	-510	-0-	2714 3		N	-0-	-0-	
06	3120 X	2560	-0-	-560	-0-	2560 3		N	-0-	-0-	
07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	3053 3		N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
02	1512 X	1401	-0-	-111	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	
03	1674 X	1544	-0-	-130	-0-	1544 3		N	-0-	-0-	
04	1590 X	1447	-0-	-143	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-	-0-	
06	1500 N	1242	-0-	-258	-0-	1242 3		N	-0-	-0-	
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3668 X	3297	-0-	-371	-0-	3297 3		N	-0-		-0-
03		4061 X	3467	-0-	-594	-0-	3467 3		N	-0-		-0-
04		3930 X	2962	-0-	-968	-0-	2962 3		N	-0-		-0-
05		4061 X	3628	-0-	-433	-0-	3628 3		N	-0-		-0-
06		3780 X	3074	-0-	-706	-0-	3074 3		N	-0-		-0-
07		3658 X	3206	-0-	-452	-0-	3206 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274												
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3		N	-0-		-0-
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 3		N	-0-		-0-
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3		N	-0-		-0-
05		4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563 3		N	-0-		-0-
06		4740 X	4083	-0-	-657	-0-	4083 3		N	-0-		-0-
07		4898 X	4661	-0-	-237	-0-	4661 3		N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736												
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-		-0-
03		4402 X	4368	-0-	-34	-0-	4368 3		N	-0-		-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		N	-0-		-0-
05		4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178 3		N	-0-		-0-
06		4410 X	3915	-0-	-495	-0-	3915 3		N	-0-		-0-
07		4557 X	3964	-0-	-593	-0-	3964 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306												
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		N	-0-		-0-
03		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3455	-0-	-355	-0-	3455 3		N	-0-		-0-
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3		N	-0-		-0-
06		3810 X	3809	-0-	-1	-0-	3809 3		N	-0-		-0-
*07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608												
02		3108 X	2885	-0-	-223	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	3098	-0-	-52	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2370	-0-	-885	-0-	2370 3		N	-0-		-0-
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
07		3410 X	3241	-0-	-169	-0-	3241 3		N	-0-		-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738												
02		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-		-0-
03		930 N	792	-0-	-138	-0-	792 3		N	-0-		-0-
04		900 N	788	-0-	-112	-0-	788 3		N	-0-		-0-
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3		N	-0-		-0-
06		780 N	350	-0-	-430	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634												
02		196 N	58	-0-	-138	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1848 N	1351	-0-	-497	-0-	1351 3			N	-0-	-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-	-0-
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3			N	-0-	-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3			N	-0-	-0-
06		2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082 3			N	-0-	-0-
07		2170 N	2163	-0-	-7	-0-	2163 3			N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280												
02		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3			N	-0-	-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
*07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594												
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3			N	-0-	-0-
03		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3			N	-0-	-0-
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 3			N	-0-	-0-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3			N	-0-	-0-
06		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3			N	-0-	-0-
*07		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 3			N	-0-	-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910												
02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3			N	-0-	-0-
03		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3			N	-0-	-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3			N	-0-	-0-
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3			N	-0-	-0-
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3			N	-0-	-0-
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3			N	-0-	-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626												
02		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3			N	-0-	-0-
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-	-0-
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-	-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			N	-0-	-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-	-0-
*07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700												
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-	-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-	-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-	-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546												
02		1792 N	1750	-0-	-42	-0-	1750 3			N	-0-	-0-
03		2325 N	1965	-0-	-360	-0-	1965 3			N	-0-	-0-
04		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	1976 3			N	-0-	-0-
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-	-0-
06		1890 N	1667	-0-	-223	-0-	1667 3			N	-0-	-0-
07		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-		-0-
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-		-0-
04		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		N	-0-		-0-
05		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
06		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		N	-0-		-0-
*07		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654												
02		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
03		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
05		2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968 3		N	-0-		-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	2079	-0-	-91	-0-	2079 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
*07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910												
02		4396 X	4237	-0-	-159	-0-	4237 3		N	-0-		-0-
03		4867 X	4671	-0-	-196	-0-	4671 3		N	-0-		-0-
04		4650 X	4464	-0-	-186	-0-	4464 3		N	-0-		-0-
05		4743 X	4599	-0-	-144	-0-	4599 3		N	-0-		-0-
06		4530 X	4395	-0-	-135	-0-	4395 3		N	-0-		-0-
07		4681 X	4560	-0-	-121	-0-	4560 3		N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622												
02		336 N	161	-0-	-175	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03		372 N	219	-0-	-153	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04		360 N	235	-0-	-125	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668												
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
03		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-		-0-
04		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
05		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-		-0-
06		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-		-0-
*07		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-		-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684												
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		728 N	653	-0-	-75	-0-	653 3		N	-0-		-0-
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
05		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3		N	-0-		-0-
06		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3		N	-0-		-0-
07		651 N	500	-0-	-151	-0-	500 3		N	-0-		-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511												
02		2800 N	1722	-0-	-1078	3661	1709 3	13 9	Y	12	26 1	14
03		3100 N	2733	-0-	-367	3294	2705 3	28 9	Y	25	28 1	11
04		3000 N	2600	-0-	-400	2894	2579 3	21 9	Y	19		30
05		3100 N	2647	-0-	-453	2441	2627 3	20 9	Y	18	38 1	10
06		3000 N	2798	-0-	-202	2239	2757 3	41 9	Y	37	37 1	10
*07		3100 N	2795	-0-	-305	1934	2795 3		Y	-0-		10

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539												
02		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5308 3	44 9	Y	40	73 1	44
03		5859 X	5336	-0-	-523	-0-	5283 3	53 9	Y	48	71 1	21
04		5670 X	4892	-0-	-778	-0-	4851 3	41 9	Y	37		58
05		5859 X	4999	-0-	-860	-0-	4963 3	36 9	Y	33	72 1	19
06		5670 X	4893	-0-	-777	-0-	4823 3	70 9	Y	64	65 1	18
07		5859 X	5136	-0-	-723	-0-	5136 3		Y	-0-		18

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694												
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
03		1457 X	7	-0-	-1450	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04		1410 X	38	-0-	-1372	-0-	38 3		N	-0-		-0-
05		1457 X	163	-0-	-1294	-0-	163 3		N	-0-		-0-
06		210 X	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		217 X	6	-0-	-211	-0-	6 3		N	-0-		-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782												
02		728 X	688	-0-	-40	-0-	688 3		N	-0-		-0-
03		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
05		806 X	64	-0-	-742	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06		1830 X	23	-0-	-1807	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07		1891 X	1366	-0-	-525	-0-	1366 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594												
02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
03		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
04		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
05		1147 X	952	-0-	-195	-0-	952 3		N	-0-		-0-
06		1140 X	719	-0-	-421	-0-	719 3		N	-0-		-0-
07		1612 X	619	-0-	-993	-0-	619 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 23										WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-					-0-			
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-					-0-			
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-					-0-			
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-					-0-			
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-					-0-			
*07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-					-0-			

CGU 33										WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864	
02		3472 X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3		N	-0-					-0-			
03		3937 X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3		N	-0-					-0-			
04		3810 X	3066	-0-	-744	-0-	3066	3		N	-0-					-0-			
05		3937 X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3		N	-0-					-0-			
06		3300 X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3		N	-0-					-0-			
07		3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3		N	-0-					-0-			

CGU 33										WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746	
02		3892 X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3		N	-0-					-0-			
03		4030 X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3		N	-0-					-0-			
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-					-0-			
05		4030 X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3		N	-0-					-0-			
06		3900 X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3		N	-0-					-0-			
07		4030 X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3		N	-0-					-0-			

CGU 5										WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634	
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-					-0-			
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-					-0-			
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-					-0-			
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-					-0-			
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-					-0-			
*07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					-0-			

CGU 17										WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530	
02		952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3		N	-0-					-0-			
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-					-0-			
04		840 N	443	-0-	-397	-0-	443	3		N	-0-					-0-			
05		868 N	285	-0-	-583	-0-	285	3		N	-0-					-0-			
06		810 N	237	-0-	-573	-0-	237	3		N	-0-					-0-			
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-					-0-			

FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918	
02		2800 N	1532	-0-	-1268	-0-	1513	3	19	9	Y	17	16	1		3			
03		1643 N	527	-0-	-1116	-0-	523	3	4	9	Y	4	6	1		1			
04		1590 N	1139	-0-	-451	-0-	1128	3	11	9	Y	10	7	1		4			
05		1705 N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1		5			
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1		5			
*07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	3	10	9	Y	9	11	1		3			

CGU 3										WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480	
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3		N	-0-					-0-			
03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3		N	-0-					-0-			
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3		N	-0-					-0-			
05		4216 X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3		N	-0-					-0-			
06		4080 X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3		N	-0-					-0-			
07		4433 X	4114	-0-	-319	-0-	4114	3		N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3360 X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3720 X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3600 X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3720 X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3000 X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1922 X	1351	-0-	-571	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494													
02		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300													
02		3360 X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3751 X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3630 X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3751 X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3630 X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3472 X	1140	-0-	-2332	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607													
02		3640 X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4030 X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3875 X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3750 X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266													
02		2156 X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2387 X	1698	-0-	-689	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2310 X	890	-0-	-1420	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2325 X	835	-0-	-1490	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1860 X	740	-0-	-1120	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267													
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324													
02		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1860 X	1854	-0-	-6	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1830 X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1891 X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1830 X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	2606	-0-	-474	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
03	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3259 3	N	-0-		-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3	N	-0-		-0-
06	3150 X	2892	-0-	-258	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
07	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3126 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
02	3892 X	3498	-0-	-394	-0-	3498 3	N	-0-		-0-
03	4309 X	3652	-0-	-657	-0-	3652 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3622	-0-	-548	-0-	3622 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	4019 3	N	-0-		-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3	N	-0-		-0-
*07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580		
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3	N	-0-		-0-
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-		-0-
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3	N	-0-		-0-
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3	N	-0-		-0-
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 3	N	-0-		-0-
*07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250		
02	2688 X	2211	-0-	-477	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
03	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2063	-0-	-817	-0-	2063 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2104	-0-	-872	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
06	2850 X	1976	-0-	-874	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
07	2449 X	2095	-0-	-354	-0-	2095 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500		
02	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3083 3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520 3	N	-0-		-0-
04	3510 X	3263	-0-	-247	-0-	3263 3	N	-0-		-0-
05	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
06	3420 X	3310	-0-	-110	-0-	3310 3	N	-0-		-0-
07	3534 X	3432	-0-	-102	-0-	3432 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912		
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	1208 3	8 9 Y	7		11
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588 3	8 9 Y	7	13 1	5
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511 3	17 9 Y	15	11 1	9
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595 3	6 9 Y	5	10 1	4
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548 3	15 9 Y	14		18
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1632 3	12 9 Y	11	13 1	16

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514		
02	2324 N	2237	-0-	-87	-0-	2237 3	N	-0-		-0-
03	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2465 3	N	-0-		-0-
04	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
06	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
07	2480 N	1565	-0-	-915	-0-	1565 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		4676 X	3545	-0-	-1131	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
03		5177 X	4549	-0-	-628	-0-	4549 3		N	-0-		-0-
04		5010 X	4141	-0-	-869	-0-	4141 3		N	-0-		-0-
05		4247 X	872	-0-	-3375	-0-	872 3		N	-0-		-0-
06		4410 X	307	-0-	-4103	-0-	307 3		N	-0-		-0-
07		4557 X	1804	-0-	-2753	-0-	1804 3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517												
02		1148 X	322	-0-	-826	-0-	319 3	3 9	Y	3	10 1	3
03		1271 X	355	-0-	-916	-0-	352 3	3 9	Y	3	5 1	1
04		960 X	219	-0-	-741	-0-	217 3	2 9	Y	2		3
05		868 X	322	-0-	-546	-0-	320 3	2 9	Y	2	4 1	1
06		840 X	300	-0-	-540	-0-	296 3	4 9	Y	4	4 1	1
07		372 X	309	-0-	-63	-0-	309 3		Y	-0-		1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590												
02		1120 N	801	-0-	-319	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03		1674 N	832	-0-	-842	-0-	832 3		N	-0-		-0-
04		930 N	808	-0-	-122	-0-	808 3		N	-0-		-0-
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
*07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594												
02		1988 N	881	-0-	-1107	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	946	-0-	-325	-0-	946 3		N	-0-		-0-
04		960 N	899	-0-	-61	-0-	899 3		N	-0-		-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-		-0-
*07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408												
02		2800 N	2612	-0-	-188	6695	2591 3	21 9	Y	19	31 1	21
03		3100 N	2206	-0-	-894	5801	2183 3	23 9	Y	21	33 1	9
04		3000 N	2108	-0-	-892	4909	2090 3	18 9	Y	16		25
05		3100 N	2031	-0-	-1069	3840	2016 3	15 9	Y	14	31 1	8
06		3000 N	2535	-0-	-465	3375	2500 3	35 9	Y	32	31 1	9
*07		3100 N	3874	-0-	774	4149	3874 3		Y	-0-		9

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582												
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-		-0-
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-		-0-
*07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524												
02		2940 X	1508	-0-	-1432	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	1973	-0-	-1282	-0-	1973 3		N	-0-		-0-
04		3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	1726	-0-	-1343	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
06		2010 X	1449	-0-	-561	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
*07		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1428 N	1152	-0-	-276	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	657	-0-	-603	-0-	657 3	N	-0-		-0-
05	930 N	741	-0-	-189	-0-	741 3	N	-0-		-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
02	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001 3	N	-0-		-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
04	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362 3	N	-0-		-0-
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
*07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628		
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3	N	-0-		-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3	N	-0-		-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3	N	-0-		-0-
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3	N	-0-		-0-
*07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650		
02	812 N	106	-0-	-706	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	899 N	95	-0-	-804	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	660 N	108	-0-	-552	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3	N	-0-		-0-	
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3	N	-0-		-0-	
04	6810 X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3	N	-0-		-0-	
05	7223 X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3	N	-0-		-0-	
06	6990 X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3	N	-0-		-0-	
07	7223 X	6035	-0-	-1188	-0-	6035	3	N	-0-		-0-	

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485												
02	840 X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6 9 Y	5	10 1	6	
03	899 X	598	-0-	-301	-0-	592	3	6 9 Y	5	9 1	2	
04	870 X	426	-0-	-444	-0-	423	3	3 9 Y	3		5	
05	899 X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4 9 Y	4	7 1	2	
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15 9 Y	14	12 1	4	
*07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-		4	

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650												
02	644 X	177	-0-	-467	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-	
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-	
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-		-0-	
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3	N	-0-		-0-	
*07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3	N	-0-		-0-	

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770												
02	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116 9 Y	105	106 1	20	
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2623	3	37 9 Y	34	45 1	9	
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4692	3	57 9 Y	52	41 1	20	
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15 9 Y	14	30 1	4	
06	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67 9 Y	61	24 1	41	
*07	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11114	3	53 9 Y	48	67 1	22	

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590												
02	6328 X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3	N	-0-		-0-	
03	7006 X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3	N	-0-		-0-	
04	6780 X	5963	-0-	-817	-0-	5963	3	N	-0-		-0-	
05	6944 X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3	N	-0-		-0-	
06	6660 X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3	N	-0-		-0-	
07	6510 X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3	N	-0-		-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145												
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-		-0-	
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3	N	-0-		-0-	
04	3450 X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3	N	-0-		-0-	
05	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3	N	-0-		-0-	
06	3450 X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3	N	-0-		-0-	
07	3565 X	564	-0-	-3001	-0-	564	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 20										WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8534 - 9598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8780 - 9598	
02		1904 N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-		
03		2077 N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-		
04		1950 N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-		
05		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-		
06		1350 N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-		
07		1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1054	3			N	-0-					-0-		

CGU 17										WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8450 - 9582	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-		
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-		
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-		
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-		
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-		
*07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-		

CGU 20										WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399	
02		5600 X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	3			N	-0-					-0-		
03		6169 X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-		
04		5940 X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-		
05		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-		
06		5310 X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-		
07		5673 X	5406	-0-	-267	-0-	5406	3			N	-0-					-0-		

CGU 17										WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276	
02		2660 X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-		
03		2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-		
04		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-		
05		2883 N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-		
06		2790 N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-		
07		2852 N	2805	-0-	-47	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-		

CGU 19										WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278	
02		896 N	814	-0-	-82	-0-	814	3			N	-0-					-0-		
03		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-		
04		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-		
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-		
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-		
*07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639	
02		3248 X	2512	-0-	-736	-0-	2512	3			N	-0-					-0-		
03		3503 X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	3			N	-0-					-0-		
04		3300 X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	3			N	-0-					-0-		
05		3410 X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-		
06		3300 X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-		
07		2790 X	695	-0-	-2095	-0-	695	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3	N	-0-			-0-
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3105	-0-	5	5	3105 3	N	-0-			-0-
06	2992 N	2987	-0-	-5	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
*07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736	
02	1876 N	1353	-0-	-523	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
03	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9 Y	1	1 1		1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 3	N	-0-			-0-
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3	N	-0-			-0-
04	3420 X	3148	-0-	-272	-0-	3148 3	N	-0-			-0-
05	3534 X	3216	-0-	-318	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	3038 3	N	-0-			-0-
07	3534 X	2526	-0-	-1008	-0-	2526 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494	
02	2996 X	2632	-0-	-364	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
03	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2737 3	N	-0-			-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953 3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	2577 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725	
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691 3	N	-0-			-0-
04	3690 X	2145	-0-	-1545	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	3939 3	N	-0-			-0-
06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3	N	-0-			-0-
*07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282	
02	2800 N	2392	-0-	-408	9799	2392 3	N	-0-			-0-
03	12305 X	2506	-0-	-9799	-0-	2506 3	N	-0-			-0-
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
05	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
06	1080 X	704	-0-	-376	-0-	704 3	N	-0-			-0-
07	1116 X	167	-0-	-949	-0-	167 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1988 N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
07		2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424														
02		1428 X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
*07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548														
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
05		3596 X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
06		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
*07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400														
02		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
05		4526 X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
06		4380 X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
07		4526 X	1434	-0-	-3092	-0-	1434	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786														
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
03		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		N	-0-			-0-
04		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3		N	-0-			-0-
05		5828 X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
06		5640 X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3		N	-0-			-0-
07		5828 X	5423	-0-	-405	-0-	5423	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656														
02		6160 X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
03		6820 X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3		N	-0-			-0-
04		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3		N	-0-			-0-
06		6060 X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3		N	-0-			-0-
07		6634 X	6287	-0-	-347	-0-	6287	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630														
02		5404 X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
03		5983 X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3		N	-0-			-0-
04		5700 X	5169	-0-	-531	-0-	5169	3		N	-0-			-0-
05		5735 X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3		N	-0-			-0-
06		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3		N	-0-			-0-
*07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4172 X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1		128
03		4619 X	4272	-0-	-347	-0-	4172	3	100	9	Y	91	91	128
04		4470 X	3959	-0-	-511	-0-	3959	3			Y	-0-		128
05		3875 X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	68
06		4140 X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	101
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	70	31

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494														
02		4088 X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-		-0-
03		4526 X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-		-0-
04		4380 X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-		-0-
05		4371 X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-		-0-
06		4290 X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-		-0-
07		4433 X	2316	-0-	-2117	-0-	2316	3			N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692														
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-		-0-
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-		-0-
04		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-		-0-
05		4557 X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-		-0-
06		4410 X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-		-0-
07		4557 X	1670	-0-	-2887	-0-	1670	3			N	-0-		-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564														
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-		-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-		-0-
04		2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-		-0-
05		2387 N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-		-0-
06		2310 N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-		-0-
*07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506														
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-		-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-		-0-
05		1178 N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-		-0-
06		960 N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-		-0-
07		1085 N	638	-0-	-447	-0-	638	3			N	-0-		-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518														
02		5964 X	5660	-0-	-304	-0-	5660	3			N	-0-		-0-
03		6603 X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-		-0-
04		6030 X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-		-0-
05		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-		-0-
06		6060 X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-		-0-
07		6262 X	6260	-0-	-2	-0-	6260	3			N	-0-		-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501														
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-		-0-
03		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-		-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-		-0-
05		4340 X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-		-0-
06		4200 X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-		-0-
07		4340 X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3			N	-0-				-0-
*07		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821 3			N	-0-				-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540																
02		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		6292 3			N	-0-				-0-
03		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-		5796 3			N	-0-				-0-
04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-		4999 3			N	-0-				-0-
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872 3			N	-0-				-0-
06		4170 X	4153	-0-	-17	-0-		4153 3			N	-0-				-0-
*07		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		4898 3			N	-0-				-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960																
02		5572 X	1865	-0-	-3707	-0-		1865 3			N	-0-				-0-
03		14015 X	14015	-0-	-0-	-0-		14015 3			N	-0-				-0-
04		8040 X	5099	-0-	-2941	-0-		5099 3			N	-0-				-0-
05		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-		15516 3			N	-0-				-0-
06		8040 X	695	-0-	-7345	-0-		695 3			N	-0-				-0-
*07		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-		16741 3			N	-0-				-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743																
02		1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-				-0-
03		3100 N	6537	-0-	3437	-0-		6537 3			N	-0-				-0-
04		3000 N	3424	-0-	424	-0-		3861 3424 3			N	-0-				-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	-0-		2814 2053 3			N	-0-				-0-
06		6581 X	3767	-0-	-2814	-0-		3767 3			N	-0-				-0-
*07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		3334 3			N	-0-				-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768																
02		84 N	15	-0-	-69	-0-		15 3			N	-0-				-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-				-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3			N	-0-				-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3			N	-0-				-0-
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3			N	-0-				-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406																
02		2996 X	2910	-0-	-86	-0-		2910 3			N	-0-				-0-
03		3224 X	2758	-0-	-466	-0-		2758 3			N	-0-				-0-
04		3180 X	1275	-0-	-1905	-0-		1275 3			N	-0-				-0-
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357 3			N	-0-				-0-
06		3180 X	3058	-0-	-122	-0-		3058 3			N	-0-				-0-
*07		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		3260 3			N	-0-				-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100																
02		11760 X	2806	-0-	-8954	-0-		2806 3			N	-0-				-0-
03		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-		8987 3			N	-0-				-0-
04		14885 X	14885	-0-	-0-	-0-		14885 3			N	-0-				-0-
05		17343 X	17343	-0-	-0-	-0-		17343 3			N	-0-				-0-
06		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-		15135 3			N	-0-				-0-
*07		17214 X	17214	-0-	-0-	-0-		17214 3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8674 - 11775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2492 X	868	-0-	-1624	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03		1116 X	767	-0-	-349	-0-	767	3		N	-0-			-0-
04		1080 X	9	-0-	-1071	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8537 - 9622		
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	73	-0-	-1074	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		570 N	86	-0-	-484	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8538 - 9597		
02		5180 X	4721	-0-	-459	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
03		5456 X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
04		5160 X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3		N	-0-			-0-
05		5239 X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
06		5070 X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
07		5239 X	2843	-0-	-2396	-0-	2843	3		N	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8416 - 9595		
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-				N	-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3		N	-0-			-0-
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8360 - 9265		
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8682 - 9451		
02		392 N	5	-0-	-387	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8338 - 9259		
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		700 N	590	-0-	-110	-0-	590	3		N	-0-	-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-	-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-
06		720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3		N	-0-	-0-
07		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322												
02		2968 X	208	-0-	-2760	-0-	208	3		N	-0-	-0-
03		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3		N	-0-	-0-
04		18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	3		N	-0-	-0-
05		19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3		N	-0-	-0-
06		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3		N	-0-	-0-
*07		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3		N	-0-	-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302												
02		924 N	861	-0-	-63	-0-	861	3		N	-0-	-0-
03		1023 N	553	-0-	-470	-0-	553	3		N	-0-	-0-
04		1080 N	298	-0-	-782	-0-	298	3		N	-0-	-0-
05		961 N	618	-0-	-343	-0-	618	3		N	-0-	-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-
*07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830												
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-	-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-	-0-
06		1500 N	523	-0-	-977	-0-	523	3		N	-0-	-0-
07		1519 N	876	-0-	-643	-0-	876	3		N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604												
02		5208 X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3		N	-0-	-0-
03		3813 X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3		N	-0-	-0-
04		3690 X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3		N	-0-	-0-
05		15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3		N	-0-	-0-
06		12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3		N	-0-	-0-
*07		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	3		N	-0-	-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379												
02		504 N	323	-0-	-181	-0-	323	3		N	-0-	-0-
03		310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3		N	-0-	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
05		372 N	74	-0-	-298	-0-	74	3		N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637												
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	-0-
04		1440 N	38	-0-	-1402	-0-	38	3		N	-0-	-0-
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
*07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3108 X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
03		3441 X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
04		3330 X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
06		3300 X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
07		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148													
02		4032 X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42 9 Y	38	37 1		6
03		4464 X	4032	-0-	-432	-0-	3997	3	35 9 Y	32	29 1		9
04		4110 X	3130	-0-	-980	-0-	3101	3	29 9 Y	26	25 1		10
05		4092 X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12 9 Y	11	17 1		4
06		3900 X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2 9 Y	2	5 1		1
07		4030 X	1003	-0-	-3027	-0-	996	3	7 9 Y	6	5 1		2

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603													
02		4228 X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3	N	-0-			-0-
03		4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3	N	-0-			-0-
05		4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3	N	-0-			-0-
06		4140 X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3845	-0-	-433	-0-	3845	3	N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798													
02		2436 X	2348	-0-	-88	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
03		2821 X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
04		2730 X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
05		2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
*07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646													
02		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-			-0-
03		3968 X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3	N	-0-			-0-
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
05		4340 X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
06		4200 X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3	N	-0-			-0-
*07		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617													
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47 9 Y	43	83 1		12
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	464	3	43 9 Y	39			51
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	461	3	36 9 Y	33			84
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31 9 Y	28	78 1		34
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44 9 Y	40			74
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	483	3	46 9 Y	42	83 1		33

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970													
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	2467	-0-	-333	1189	1784 3	683 9	Y	621	681 1		103
03		3100 N	2494	-0-	-606	583	1958 3	536 9	Y	487	517 1		73
04		2498 N	1915	-0-	-583	-0-	1788 3	127 9	Y	115			188
05		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1845 3	41 9	Y	37	172 1		53
06		1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762 3		Y	-0-			53
*07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-			53

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316													
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1189	-0-	-311	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1004	-0-	-496	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	967	-0-	-273	-0-	967 3		N	-0-			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518													
02		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8576 3	96 9	N	87	165 1		84
03		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8749 3	68 9	N	62	69 1		77
04		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8054 3	127 9	N	115			192
05		7936 X	1731	-0-	-6205	-0-	1722 3	9 9	N	8			200
06		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7541 3	154 9	N	140	262 1		78
07		7936 X	7869	-0-	-67	-0-	7782 3	87 9	N	79	57 1		100

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800													
02		868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-			-0-
03		961 N	188	-0-	-773	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
*07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906													
02		2240 N	1218	-0-	-1022	-0-	1204 3	14 9	Y	13	15 1		2
03		2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2222 3	21 9	Y	19	16 1		5
04		2550 N	2387	-0-	-163	-0-	2365 3	22 9	Y	20	17 1		8
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2796 3	31 9	Y	28	25 1		11
06		2160 N	1960	-0-	-200	-0-	1949 3	11 9	Y	10	15 1		6
*07		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2959 3	20 9	Y	18	19 1		5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841													
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3911 3	46 9	Y	42	38 1		7
03		4092 X	3328	-0-	-764	-0-	3298 3	30 9	Y	27	26 1		8
04		3960 X	3080	-0-	-880	-0-	3052 3	28 9	Y	25	23 1		10
05		4092 X	3236	-0-	-856	-0-	3201 3	35 9	Y	32	29 1		13
06		3960 X	2586	-0-	-1374	-0-	2573 3	13 9	Y	12	17 1		8
07		4092 X	2710	-0-	-1382	-0-	2690 3	20 9	Y	18	21 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE				
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128	3		N	-0-				
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		3494	3		N	-0-				
04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381	3		N	-0-				
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	3		N	-0-				
06		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4303	3		N	-0-				
*07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		3983	3		N	-0-				

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749																
02		17959 X	1714	-0-	-16245	-0-		1714	3		N	-0-				
03		2480 X	2024	-0-	-456	-0-		2024	3		N	-0-				
04		2400 X	1959	-0-	-441	-0-		1959	3		N	-0-				
05		2108 X	2022	-0-	-86	-0-		2022	3		N	-0-				
06		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-		1956	3		N	-0-				
07		2015 X	1762	-0-	-253	-0-		1762	3		N	-0-				

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834																
02		2380 X	1759	-0-	-621	-0-		1738	3	21	9	Y	19	19	1	3
03		2635 X	2134	-0-	-501	-0-		2115	3	19	9	Y	17	15	1	5
04		2100 X	1950	-0-	-150	-0-		1933	3	17	9	Y	15	14	1	6
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2720	3	31	9	Y	28	23	1	11
06		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		2423	3	13	9	Y	12	15	1	8
*07		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		2495	3	18	9	Y	16	19	1	5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880																
02		3248 X	3069	-0-	-179	-0-		3034	3	35	9	Y	32	32	1	5
03		3472 X	3311	-0-	-161	-0-		3282	3	29	9	Y	26	24	1	7
04		3240 X	3204	-0-	-36	-0-		3175	3	29	9	Y	26	23	1	10
05		3410 X	2377	-0-	-1033	-0-		2351	3	26	9	Y	24	25	1	9
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3452	3	20	9	Y	18	16	1	11
*07		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		3506	3	24	9	Y	22	27	1	6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554																
02		5404 X	5260	-0-	-144	-0-		5260	3			N	-0-			-0-
03		5766 X	5713	-0-	-53	-0-		5713	3			N	-0-			-0-
04		5580 X	5422	-0-	-158	-0-		5422	3			N	-0-			-0-
05		5828 X	5490	-0-	-338	-0-		5490	3			N	-0-			-0-
06		5640 X	5386	-0-	-254	-0-		5386	3			N	-0-			-0-
07		5828 X	5552	-0-	-276	-0-		5552	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825																
02		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		1956	3	24	9	Y	22	22	1	4
03		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-		2204	3	19	9	Y	17	16	1	5
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2150	3	20	9	Y	18	16	1	7
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2613	3	29	9	Y	26	23	1	10
06		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		2594	3	14	9	Y	13	15	1	8
*07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2288	3	17	9	Y	15	19	1	4

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-					-0-
03		3100 N	4840	-0-	1740	1740	4840	3				-0-
04		2927 N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3				-0-
05		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3				-0-
06		2550 X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3				-0-
*07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3				-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847												
02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3				-0-
03		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3				-0-
04		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3				-0-
05		1271 X	490	-0-	-781	-0-	490	3				-0-
06		1230 X	68	-0-	-1162	-0-	68	3				-0-
*07		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614												
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3				-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3				-0-
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3				-0-
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3				-0-
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3				-0-
*07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3				-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658												
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3				-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3				-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3				-0-
05		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3				-0-
06		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3				-0-
07		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3				-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510												
02		2800 N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	6
03		3100 N	2899	-0-	-201	307	2858	3	41	9	Y	10
04		3004 X	2697	-0-	-307	-0-	2665	3	32	9	Y	11
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	6
06		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	14
*07		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2343	3	19	9	Y	8

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650												
02		4116 X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3				-0-
03		4433 X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3				-0-
04		4290 X	3979	-0-	-311	-0-	3979	3				-0-
05		4371 X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3				-0-
06		4170 X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3				-0-
07		4123 X	3437	-0-	-686	-0-	3437	3				-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998												
02		1652 X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	7
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3510	3	20	9	Y	12
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	3	31	9	Y	17
05		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	3
06		3420 X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	14
07		3534 X	415	-0-	-3119	-0-	412	3	3	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023										
CGU 8			WELL #:		13R	RRCID ->	247320	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9977	PERF. 8594 - 9458			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 8			WELL #:		16	RRCID ->	247986	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8396 - 9615			
02		3724 X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3		N	-0-			-0-	
03		4123 X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3		N	-0-			-0-	
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-			-0-	
05		3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3		N	-0-			-0-	
06		3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3		N	-0-			-0-	
07		3658 X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3		N	-0-			-0-	

CGU 5			WELL #:		16R	RRCID ->	248203	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8592 - 9605			
02		3724 X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3		N	-0-			-0-	
03		4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3		N	-0-			-0-	
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-	
05		4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3		N	-0-			-0-	
06		3750 X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3		N	-0-			-0-	
07		4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3		N	-0-			-0-	

CGU 5			WELL #:		15	RRCID ->	248288	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8420 - 9620			
02		2464 X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3		N	-0-			-0-	
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-			-0-	
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-	
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-	
06		2700 X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3		N	-0-			-0-	
07		2790 X	2745	-0-	-45	-0-	2745	3		N	-0-			-0-	

FROST GILLASPY			WELL #:		7	RRCID ->	249355	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8595 - 9355			
02		3220 X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1	29
03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31	24	1	36
04		3150 X	530	-0-	-2620	-0-	521	3	9	9	N	8			44
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			44
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1	56
07		4185 X	4053	-0-	-132	-0-	4008	3	45	9	N	41	41	1	56

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		14	RRCID ->	250061	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 8880 - 9204			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARSHALL, HOMER			WELL #:		3	RRCID ->	250281	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8790 - 9542			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023										
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	250320	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8576 - 9255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

CGU 16			WELL #:		16	RRCID ->	250718	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9647	PERF. 8780 - 9632			
02		4312 X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
03		4619 X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-			-0-
04		4200 X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
05		4216 X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
06		4080 X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
07		4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	250844	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9264			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #:		18	RRCID ->	251253	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10069	PERF. 8952 - 9558			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 5			WELL #:		12	RRCID ->	251503	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8500 - 9568			
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
*07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-

CGU 6			WELL #:		23	RRCID ->	251584	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8644 - 9330			
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
05		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-			-0-
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07		806 N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #:		14	RRCID ->	251587	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 8636 - 9550			
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-			-0-
07		1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-	-0-
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-	-0-
04	2700 X	2134	-0-	-566	-0-	2134 3		N	-0-	-0-
05	2790 X	1839	-0-	-951	-0-	1839 3		N	-0-	-0-
06	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	2371 3		N	-0-	-0-
07	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259 3		N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-	-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3		N	-0-	-0-
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 3		N	-0-	-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3		N	-0-	-0-
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 3		N	-0-	-0-
*07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 3		N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
03	620 N	122	-0-	-498	-0-	122 3		N	-0-	-0-
04	570 N	7	-0-	-563	-0-	7 3		N	-0-	-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-	-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-	-0-
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376 3		N	-0-	-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288 3		N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
02	2856 X	1240	-0-	-1616	-0-	1240 3		N	-0-	-0-
03	3007 X	1343	-0-	-1664	-0-	1343 3		N	-0-	-0-
04	2280 X	1237	-0-	-1043	-0-	1237 3		N	-0-	-0-
05	1612 X	1150	-0-	-462	-0-	1150 3		N	-0-	-0-
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-	-0-
*07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
02	5572 X	3544	-0-	-2028	-0-	3544 3		N	-0-	-0-
03	6169 X	3310	-0-	-2859	-0-	3310 3		N	-0-	-0-
04	5970 X	4412	-0-	-1558	-0-	4412 3		N	-0-	-0-
05	5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	3563 3		N	-0-	-0-
06	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	3366 3		N	-0-	-0-
07	4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	3504 3		N	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
02	3276 X	2982	-0-	-294	-0-	2982 3		N	-0-	-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-	-0-
04	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	3047 3		N	-0-	-0-
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117 3		N	-0-	-0-
06	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3114 3		N	-0-	-0-
07	3596 X	2751	-0-	-845	-0-	2751 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2268 N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-	-0-
03	2480 N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-	-0-
04	2400 N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-	-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-	-0-
06	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-	-0-
07	2325 N	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600												
02	7196 X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	13
03	7967 X	7652	-0-	-315	-0-	7546	3	106	9	Y	96	26
04	7710 X	7165	-0-	-545	-0-	7093	3	72	9	Y	65	25
05	7719 X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	16
06	7470 X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	38
07	7657 X	7108	-0-	-549	-0-	7050	3	58	9	Y	53	24

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466												
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-	-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-
05	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	79	3			N	-0-	-0-
06	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-	-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369												
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-	-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-	-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-	-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-	-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-	-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223												
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898												
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	3
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2528	3	23	9	Y	21	6
04	2250 X	1954	-0-	-296	-0-	1937	3	17	9	Y	15	6
05	2325 X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	7
06	2460 X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	5
07	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1727	3	12	9	Y	11	3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-		-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-		-0-
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-		-0-
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3	N	-0-		-0-
*07		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852												
02		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32 9	Y	29 29 1	5
03		3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3037	3	26 9	Y	24 22 1	7
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3336	3	31 9	Y	28 24 1	11
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37 9	Y	34 32 1	13
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20 9	Y	18 20 1	11
*07		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	3	22 9	Y	20 25 1	6

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484												
02		1792 N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3		N	-0-	-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-	-0-
04		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3		N	-0-	-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-	-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-	-0-
*07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-	-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721												
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-	-0-
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-	-0-
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-	-0-
05		3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3		N	-0-	-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		N	-0-	-0-
*07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3		N	-0-	-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514												
02		2800 N	796	-0-	-2004	110	789	3	7 9	Y	6 20 1	7
03		1829 N	753	-0-	-1076	-0-	745	3	8 9	Y	7 11 1	3
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18 9	Y	16	19
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15 9	Y	14 25 1	8
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29 9	Y	26 27 1	7
*07		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		Y	-0-	7

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564												
02		3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3152	3		N	-0-	-0-
03		3844 X	3485	-0-	-359	-0-	3485	3		N	-0-	-0-
04		3690 X	3370	-0-	-320	-0-	3370	3		N	-0-	-0-
05		3813 X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3		N	-0-	-0-
06		3390 X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3		N	-0-	-0-
07		3503 X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9182 - 9356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3920 X	3550	-0-	-370	-0-	3550 3			N	-0-			-0-
03		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3			N	-0-			-0-
04		3660 X	3616	-0-	-44	-0-	3616 3			N	-0-			-0-
05		3937 X	2027	-0-	-1910	-0-	2027 3			N	-0-			-0-
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 3			N	-0-			-0-
07		4092 X	2888	-0-	-1204	-0-	2888 3			N	-0-			-0-

CGU 16			WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8789 - 9704		
02		4592 X	2263	-0-	-2329	-0-	2263 3			N	-0-			-0-
03		5084 X	3123	-0-	-1961	-0-	3123 3			N	-0-			-0-
04		4920 X	4493	-0-	-427	-0-	4493 3			N	-0-			-0-
05		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	4764 3			N	-0-			-0-
06		4890 X	1773	-0-	-3117	-0-	1773 3			N	-0-			-0-
07		4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2899 3			N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8636 - 9695		
02		5376 X	5220	-0-	-156	-0-	5220 3			N	-0-			-0-
03		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 3			N	-0-			-0-
04		5760 X	5503	-0-	-257	-0-	5503 3			N	-0-			-0-
05		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 3			N	-0-			-0-
06		5790 X	5077	-0-	-713	-0-	5077 3			N	-0-			-0-
07		5983 X	3692	-0-	-2291	-0-	3692 3			N	-0-			-0-

CGU 21			WELL #:		22	RRCID ->	255346	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 8766 - 9741		
02		4536 X	3875	-0-	-661	-0-	3875 3			N	-0-			-0-
03		5022 X	4393	-0-	-629	-0-	4393 3			N	-0-			-0-
04		5010 X	3371	-0-	-1639	-0-	3371 3			N	-0-			-0-
05		5177 X	4618	-0-	-559	-0-	4618 3			N	-0-			-0-
06		5010 X	5007	-0-	-3	-0-	5007 3			N	-0-			-0-
*07		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 3			N	-0-			-0-

CGU 19			WELL #:		17	RRCID ->	255368	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 8602 - 9624		
02		3500 X	3359	-0-	-141	-0-	3359 3			N	-0-			-0-
03		3875 X	3578	-0-	-297	-0-	3578 3			N	-0-			-0-
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3			N	-0-			-0-
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3			N	-0-			-0-
06		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3			N	-0-			-0-
*07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3			N	-0-			-0-

CGU 25			WELL #:		20	RRCID ->	255369	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 8960 - 9708		
02		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3			N	-0-			-0-
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 3			N	-0-			-0-
04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 3			N	-0-			-0-
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3			N	-0-			-0-
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 3			N	-0-			-0-
*07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3			N	-0-			-0-

CGU 16			WELL #:		20	RRCID ->	255417	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8686 - 9630		
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4340 X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3	N	-0-		-0-
03		4836 X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3	N	-0-		-0-
04		4680 X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3	N	-0-		-0-
05		4836 X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3	N	-0-		-0-
06		4650 X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3	N	-0-		-0-
07		4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3	N	-0-		-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506												
02		9828 X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	3	N	-0-		-0-
03		10881 X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3	N	-0-		-0-
04		10530 X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3	N	-0-		-0-
05		10695 X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3	N	-0-		-0-
06		9930 X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3	N	-0-		-0-
07		10602 X	9618	-0-	-984	-0-	9618	3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591												
02		56 X	21	-0-	-35	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03		10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			N	-0-		-0-
04		10530 X	31	-0-	-10499	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05		10881 X	198	-0-	-10683	-0-	198	3	N	-0-		-0-
06		20063 X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3	N	-0-		-0-
*07		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497												
02		10724 X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116 9 Y	105	117 1	20
03		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12068	3	168 9 Y	153	132 1	41
04		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11587	3	140 9 Y	127	119 1	49
05		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100 9 Y	91	114 1	26
06		11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102 9 Y	93	56 1	63
07		11873 X	11820	-0-	-53	-0-	11724	3	96 9 Y	87	111 1	39

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288												
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-	-0-
03		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-	-0-
04		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-	-0-
05		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-	-0-
06		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-	-0-
*07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616												
02		4060 X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3		N	-0-	-0-
03		4495 X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3		N	-0-	-0-
04		3870 X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3		N	-0-	-0-
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3		N	-0-	-0-
06		3900 X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3		N	-0-	-0-
07		4030 X	4010	-0-	-20	-0-	4010	3		N	-0-	-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524												
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-	-0-
03		806 N	404	-0-	-402	-0-	404 3			N	-0-	-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-	-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-	-0-
06		390 N	232	-0-	-158	-0-	232 3			N	-0-	-0-
07		806 N	715	-0-	-91	-0-	715 3			N	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427												
02		18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	18765 3	70 9	Y		64	74 1 12
03		16306 X	15584	-0-	-722	-0-	15487 3	97 9	Y		88	76 1 24
04		21360 X	14004	-0-	-7356	-0-	13930 3	74 9	Y		67	65 1 26
05		22072 X	13929	-0-	-8143	-0-	13878 3	51 9	Y		46	59 1 13
06		21360 X	5654	-0-	-15706	-0-	5603 3	51 9	Y		46	28 1 31
07		20863 X	13688	-0-	-7175	-0-	13641 3	47 9	Y		43	55 1 19

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632												
02		2268 N	2256	-0-	-12	-0-	2256 3			N	-0-	-0-
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-	-0-
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3			N	-0-	-0-
05		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363 3			N	-0-	-0-
06		2370 N	2080	-0-	-290	-0-	2080 3			N	-0-	-0-
*07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3			N	-0-	-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404												
02		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13654 3			N	-0-	-0-
03		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 3			N	-0-	-0-
04		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081 3			N	-0-	-0-
05		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 3			N	-0-	-0-
06		360 X	249	-0-	-111	-0-	249 3			N	-0-	-0-
*07		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594												
02		4956 X	4772	-0-	-184	-0-	4772 3			N	-0-	-0-
03		5487 X	5219	-0-	-268	-0-	5219 3			N	-0-	-0-
04		5130 X	5001	-0-	-129	-0-	5001 3			N	-0-	-0-
05		5270 X	5199	-0-	-71	-0-	5199 3			N	-0-	-0-
06		5100 X	4908	-0-	-192	-0-	4908 3			N	-0-	-0-
07		5270 X	5077	-0-	-193	-0-	5077 3			N	-0-	-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694												
02		1540 N	1539	-0-	-1	-0-	1539 3			N	-0-	-0-
03		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637 3			N	-0-	-0-
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3			N	-0-	-0-
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3			N	-0-	-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3			N	-0-	-0-
07		2170 N	1453	-0-	-717	-0-	1453 3			N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044												
02		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2002 3	24 9	Y		22	21 1 4
03		2232 X	2117	-0-	-115	-0-	2098 3	19 9	Y		17	16 1 5
04		2160 X	1855	-0-	-305	-0-	1838 3	17 9	Y		15	14 1 6
05		2232 X	2222	-0-	-10	-0-	2198 3	24 9	Y		22	19 1 9
06		2160 X	1606	-0-	-554	-0-	1597 3	9 9	Y		8	12 1 5
07		2232 X	1554	-0-	-678	-0-	1543 3	11 9	Y		10	12 1 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3052 X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3	N	-0-				-0-
03		3193 X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3	N	-0-				-0-
04		3090 X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3	N	-0-				-0-
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3	N	-0-				-0-
06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-				-0-
*07		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-				-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558														
02		3248 X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3	N	-0-				-0-
03		3596 X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3	N	-0-				-0-
04		3300 X	2831	-0-	-469	-0-	2831	3	N	-0-				-0-
05		3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3	N	-0-				-0-
06		3330 X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3	N	-0-				-0-
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	N	-0-				-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200														
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-				-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-				-0-
05		527 N	35	-0-	-492	-0-	35	3	N	-0-				-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-				-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-				-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636														
02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-				-0-
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-				-0-
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-				-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-				-0-
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-				-0-
*07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417														
02		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57 9 Y	52	58 1			10
03		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6495	3	89 9 Y	81	69 1			22
04		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5921	3	62 9 Y	56	56 1			22
05		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53 9 Y	48	56 1			14
06		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52 9 Y	47	29 1			32
*07		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47 9 Y	43	56 1			19

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708														
02		2884 X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3	N	-0-				-0-
03		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3	N	-0-				-0-
04		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2826	3	N	-0-				-0-
05		3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3	N	-0-				-0-
06		2880 X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3	N	-0-				-0-
07		2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3	N	-0-				-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775														
02		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3	N	-0-				-0-
03		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-				-0-
04		5550 X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	3	N	-0-				-0-
05		6045 X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3	N	-0-				-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3	N	-0-				-0-
07		6045 X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1764 X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
03		1953 X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
04		1920 X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
05		1984 X	934	-0-	-1050	-0-	934	3	N	-0-			-0-
06		1920 X	804	-0-	-1116	-0-	804	3	N	-0-			-0-
07		1705 X	836	-0-	-869	-0-	836	3	N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678													
02		4536 X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3	N	-0-			-0-
03		5022 X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3	N	-0-			-0-
04		4740 X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3	N	-0-			-0-
05		4898 X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3	N	-0-			-0-
06		4590 X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3	N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934													
02		7504 X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3	N	-0-			-0-
03		8308 X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3	N	-0-			-0-
04		7830 X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3	N	-0-			-0-
05		8060 X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3	N	-0-			-0-
06		7800 X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3	N	-0-			-0-
07		8060 X	6618	-0-	-1442	-0-	6618	3	N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685													
02		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3	N	-0-			-0-
03		6076 X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3	N	-0-			-0-
04		5880 X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3	N	-0-			-0-
05		6076 X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3	N	-0-			-0-
06		5880 X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3	N	-0-			-0-
07		6076 X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	3	N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926													
02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
04		1950 X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
05		2232 X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
06		2400 X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
07		2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	3	N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436													
02		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3	N	-0-			-0-
03		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3	N	-0-			-0-
04		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3	N	-0-			-0-
05		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3	N	-0-			-0-
06		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3	N	-0-			-0-
*07		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3	N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780													
02		2800 N	16919	-0-	14119	15264	16919	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	11015	-0-	7915	23179	11015	3	N	-0-			-0-
04		37473 X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	3	N	-0-			-0-
05		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3	N	-0-			-0-
06		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3	N	-0-			-0-
*07		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700		
02	3332 X	708	-0-	-2624	-0-	708 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	627	-0-	-2535	-0-	627 3	N	-0-		-0-
04	3060 X	533	-0-	-2527	-0-	533 3	N	-0-		-0-
05	2790 X	531	-0-	-2259	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	2160 X	498	-0-	-1662	-0-	498 3	N	-0-		-0-
07	775 X	463	-0-	-312	-0-	463 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628		
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3	N	-0-		-0-
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3	N	-0-		-0-
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
*07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814		
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 3	N	-0-		-0-
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3	N	-0-		-0-
04	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-		-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 3	N	-0-		-0-
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 3	N	-0-		-0-
07	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5433 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620		
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	-0-		-0-
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256		
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 3	N	-0-		-0-
03	5270 X	1349	-0-	-3921	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
04	4860 X	7	-0-	-4853	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	5332 X	4518	-0-	-814	-0-	4518 3	N	-0-		-0-
06	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 3	N	-0-		-0-
*07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832		
02	2212 X	1800	-0-	-412	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
03	2449 X	1396	-0-	-1053	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
04	2370 X	1470	-0-	-900	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
05	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
06	1920 X	1434	-0-	-486	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
07	1984 X	1461	-0-	-523	-0-	1461 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2884 X	2101	-0-	-783	-0-	2101 3			N	-0-	-0-
03		3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864 3			N	-0-	-0-
04		3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1475 3			N	-0-	-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-
06		2760 X	1493	-0-	-1267	-0-	1493 3			N	-0-	-0-
*07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3			N	-0-	-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786												
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 3			N	-0-	-0-
03		4061 X	3040	-0-	-1021	-0-	3040 3			N	-0-	-0-
04		3930 X	711	-0-	-3219	-0-	711 3			N	-0-	-0-
05		5518 X	124	-0-	-5394	-0-	124 3			N	-0-	-0-
06		5340 X	35	-0-	-5305	-0-	35 3			N	-0-	-0-
07		5518 X	1	-0-	-5517	-0-	1 3			N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920												
02		4872 X	3772	-0-	-1100	-0-	3772 3	45 9	Y	41	41 1	7
03		5394 X	3994	-0-	-1400	-0-	3960 3	34 9	Y	31	29 1	9
04		5220 X	5108	-0-	-112	-0-	5063 3	45 9	Y	41	34 1	16
05		5363 X	4164	-0-	-1199	-0-	4118 3	46 9	Y	42	42 1	16
06		4830 X	4075	-0-	-755	-0-	4052 3	23 9	Y	21	24 1	13
07		5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4510 3	31 9	Y	28	33 1	8

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566												
02		3332 X	2748	-0-	-584	-0-	2748 3			N	-0-	-0-
03		3689 X	2783	-0-	-906	-0-	2783 3			N	-0-	-0-
04		3300 X	2759	-0-	-541	-0-	2759 3			N	-0-	-0-
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 3			N	-0-	-0-
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3			N	-0-	-0-
*07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3			N	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765												
02		6664 X	6485	-0-	-179	-0-	6485 3			N	-0-	-0-
03		7378 X	7299	-0-	-79	-0-	7299 3			N	-0-	-0-
04		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142 3			N	-0-	-0-
05		7378 X	7349	-0-	-29	-0-	7349 3			N	-0-	-0-
06		7140 X	6845	-0-	-295	-0-	6845 3			N	-0-	-0-
07		7378 X	7148	-0-	-230	-0-	7148 3			N	-0-	-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712												
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3			N	-0-	-0-
03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3			N	-0-	-0-
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3			N	-0-	-0-
05		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3486 3			N	-0-	-0-
06		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	3365 3			N	-0-	-0-
07		3782 X	3392	-0-	-390	-0-	3392 3			N	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461												
02		5684 X	5341	-0-	-343	-0-	5341 3			N	-0-	-0-
03		6293 X	4511	-0-	-1782	-0-	4511 3			N	-0-	-0-
04		5940 X	4317	-0-	-1623	-0-	4317 3			N	-0-	-0-
05		6014 X	4449	-0-	-1565	-0-	4449 3			N	-0-	-0-
06		5730 X	4173	-0-	-1557	-0-	4173 3			N	-0-	-0-
07		5921 X	4301	-0-	-1620	-0-	4301 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5068 X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1	9
03		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5555	3	77	9	Y	70	60	1	19
04		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5355	3	65	9	Y	59	55	1	23
05		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1	12
06		5460 X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1	29
07		5642 X	5471	-0-	-171	-0-	5427	3	44	9	Y	40	51	1	18

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125															
02		13636 X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-			-0-
03		15097 X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-			-0-
04		14610 X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-			-0-
05		14477 X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-			-0-
06		13710 X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-			-0-
07		14167 X	12253	-0-	-1914	-0-	12253	3			N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610															
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
03		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-			-0-
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
05		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
06		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-			-0-
*07		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636															
02		4088 X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
03		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-			-0-
04		4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
05		4402 X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-			-0-
06		5160 X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
07		5332 X	4095	-0-	-1237	-0-	4095	3			N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644															
02		2016 X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
04		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
05		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
06		2280 X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
07		2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604															
02		4424 X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
03		4743 X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
04		4560 X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-			-0-
05		4867 X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
06		4710 X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
07		4867 X	4527	-0-	-340	-0-	4527	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

02		1120 X	7	-0-	-1113	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
03		1240 X	153	-0-	-1087	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
04		1200 X	345	-0-	-855	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
05		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
07		372 X	118	-0-	-254	-0-	118	3	N	-0-		-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882													
02		8792 X	22	-0-	-8770	-0-	22	3	Y	-0-	14	1	-0-
03		9579 X	1	-0-	-9578	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10312	3	Y	114	70	1	44
05		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	Y	66	91	1	19
06		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	Y	83	46	1	56
*07		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10022	3	Y	75	97	1	34

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611													
02		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	N	98	220	1	94
03		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9931	3	N	70	78	1	86
04		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9447	3	N	135			221
05		10788 X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	N	9			230
06		10440 X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	N	188	313	1	105
07		10788 X	10266	-0-	-522	-0-	10154	3	N	102	76	1	131

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434													
02		1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-	1	1	-0-
03		1023 X	449	-0-	-574	-0-	442	3	N	6	4	1	2
04		990 X	3	-0-	-987	-0-	3	3	N	-0-	2	1	-0-
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		434 X	116	-0-	-318	-0-	116	3	N	-0-			-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368													
02		5880 X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	Y	52	59	1	10
03		6510 X	6165	-0-	-345	-0-	6080	3	Y	77	66	1	21
04		6300 X	5790	-0-	-510	-0-	5722	3	Y	62	59	1	24
05		6107 X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	Y	46	57	1	13
06		5970 X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	Y	46	28	1	31
07		6169 X	5642	-0-	-527	-0-	5597	3	Y	41	53	1	19

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792													
02		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	Y	53			74
03		10447 X	3429	-0-	-7018	-0-	3410	3	Y	17	79	1	12
04		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10670	3	Y	104	53	1	63
05		10447 X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	Y	27	71	1	19
06		10110 X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	Y	87			106
07		10447 X	8619	-0-	-1828	-0-	8555	3	Y	58	73	1	91

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		9576 X	5742	-0-	-3834	-0-	5707 3	35 9		Y	32			57
03		10571 X	8856	-0-	-1715	-0-	8809 3	47 9		Y	43	70 1		30
04		10050 X	9419	-0-	-631	-0-	9318 3	101 9		Y	92	67 1		55
05		10354 X	9227	-0-	-1127	-0-	9193 3	34 9		Y	31	64 1		22
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9746 3	99 9		Y	90			112
07		9734 X	9714	-0-	-20	-0-	9648 3	66 9		Y	60	77 1		95

 FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

02		126000 X	91437	-0-	-34563	-0-	91437 3			N	-0-			-0-
03		139500 X	86573	-0-	-52927	-0-	86573 3			N	-0-			-0-
04		120180 X	81982	-0-	-38198	-0-	81982 3			N	-0-			-0-
05		112003 X	80385	-0-	-31618	-0-	80385 3			N	-0-			-0-
06		106590 X	73984	-0-	-32606	-0-	73984 3			N	-0-			-0-
07		101246 X	71451	-0-	-29795	-0-	71451 3			N	-0-			-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

02		2072 N	1874	-0-	-198	-0-	1874 3			N	-0-			-0-
03		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	2034 3			N	-0-			-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-			-0-
05		2077 N	416	-0-	-1661	-0-	416 3			N	-0-			-0-
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
07		2139 N	950	-0-	-1189	-0-	950 3			N	-0-			-0-

 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8788 - 9917						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 8674 - 9522						
02		1372 N	1265	-0-	-107	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03		1426 N	1252	-0-	-174	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04		1410 N	886	-0-	-524	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05		1395 N	897	-0-	-498	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06		1200 N	889	-0-	-311	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8782 - 9930						
02		1344 N	1259	-0-	-85	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04		1350 N	1228	-0-	-122	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06		1440 N	1163	-0-	-277	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #:		2	RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492		PERF. 9416 - 9797						
02		784 N	681	-0-	-103	-0-	-0-	133	1	548	3	N	-0-					-0-
03		868 N	768	-0-	-100	-0-	-0-	140	1	628	3	N	-0-					-0-
04		660 N	654	-0-	-6	-0-	-0-	45	1	609	3	N	-0-					-0-
05		744 N	653	-0-	-91	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-					-0-
07		682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8836 - 9312						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8583 - 9682						
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		837 N	561	-0-	-276	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8852 - 9337						
02		980 N	947	-0-	-33	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05		1054 N	981	-0-	-73	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*06		990 N	937	-0-	-53	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07		1085 N	930	-0-	-155	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084486		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700				
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085377		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762				
02	672 N	73	-0-	-599	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	3		N	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-	-0-
06	390 N	30	-0-	-360	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
07	1023 N	28	-0-	-995	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799				
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-	-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-	-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-	-0-
06	1260 N	707	-0-	-553	-0-	-0-	707	3		N	-0-	-0-
07	1147 N	849	-0-	-298	-0-	-0-	849	3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721				
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-	-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-	-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
07	1240 N	45	-0-	-1195	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	16	13	1			3
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	18	9									
						27	1	1103	3	Y	15	15	1			3
						17	9									
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1			4
						21	9									
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
						14	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	1176 N	1128	-0-	-48	-0-	18	1	1076	3	Y	31	28	1			7
						34	9									
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	52	47	1			12
						57	9									
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	39	43	1			8
						43	9									
*05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
						37	9									
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
						46	9									
07	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1108	3	Y	30	32	1			7
						33	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1159 3	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428 3	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440 3	Y	-0-	-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343 3	Y	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-	-0-
*07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694	
02	2800 N	4009	-0-	1209	1209	4009 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2777	-0-	-323	886	2777 3	N	-0-	-0-
04	2183 N	1297	-0-	-886	-0-	1297 3	N	-0-	-0-
05	1271 X	1216	-0-	-55	-0-	1216 3	N	-0-	-0-
06	1230 X	850	-0-	-380	-0-	850 3	N	-0-	-0-
07	1271 X	706	-0-	-565	-0-	706 3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838	
02	1260 N	221	-0-	-1039	-0-	221 3	N	-0-	-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676	
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	258 1	1052 3	N	-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	248 1	1116 3	N	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	128 1	1222 3	N	-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	133 1	1173 3	N	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	158 1	1171 3	N	-0-
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	241 1	1311 3	N	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8742 - 9780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8904 - 9176	
02	728 N	268	-0-	-460	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-		-0-
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-		-0-
06	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 3		N	-0-		-0-
07	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 8731 - 9834	
02	1092 N	440	-0-	-652	-0-	440 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	401	-0-	-839	-0-	401 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	521	-0-	-499	-0-	521 3		N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8894 - 9731	
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
03	1984 X	1419	-0-	-565	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
04	1920 X	1464	-0-	-456	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
05	1984 X	323	-0-	-1661	-0-	323 3		N	-0-		-0-
06	1920 X	203	-0-	-1717	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8460 - 9572	
02	2240 X	1501	-0-	-739	-0-	1501 3		Y	-0-		-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		Y	-0-		-0-
04	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	2256 3		Y	-0-		-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		Y	-0-		-0-
06	2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1979 3		Y	-0-		-0-
07	2325 N	405	-0-	-1920	-0-	405 3		Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8480 - 9604	
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-		-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	464	-0-	-1117	-0-	464 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8407 - 9501	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8486 - 9567	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8614 - 9702	
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2387 N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8569 - 9690	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8440 - 9702	
02	1260 N	952	-0-	-308	-0-	952	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 8362 - 9587	
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8628 - 9750	
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8553 - 9813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3192 X	2993	-0-	-199	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
03		3503 X	2604	-0-	-899	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
04		2640 X	2564	-0-	-76	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
05		3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	2446	-0-	-764	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
07		3317 X	2405	-0-	-912	-0-	2405 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8403 - 9526	
02		2380 N	2202	-0-	-178	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
04		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-			-0-
05		2449 N	2265	-0-	-184	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
06		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
*07		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134947	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 9631	
02		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		Y	-0-			-0-
03		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		Y	-0-			-0-
04		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		Y	-0-			-0-
05		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		Y	-0-			-0-
06		2580 N	2458	-0-	-122	-0-	2458 3		Y	-0-			-0-
07		2666 N	2460	-0-	-206	-0-	2460 3		Y	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	135367	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8578 - 9715	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		7	RRCID ->	135526	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8558 - 9691	
02		2800 X	1872	-0-	-928	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
03		2790 X	2013	-0-	-777	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
04		2700 X	2190	-0-	-510	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
05		2573 X	2292	-0-	-281	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
06		2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
*07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #:		6	RRCID ->	135583	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	9976	PERF.	8613 - 9747	
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
*07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135755	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8647 - 9744	
02		1988 N	1844	-0-	-144	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135767	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8396 - 9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		1316 N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
03		1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	3		N	-0-	-0-
04		1290 N	863	-0-	-427	-0-	863	3		N	-0-	-0-
05		1302 N	865	-0-	-437	-0-	865	3		N	-0-	-0-
06		960 N	813	-0-	-147	-0-	813	3		N	-0-	-0-
07		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3		N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136066	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8518 - 9626	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136102	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8552 - 9687	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	136382	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9052 - 9648	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		5	RRCID ->	136745	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8522 - 9540	
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-	-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-
04		540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-	-0-
05		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-	-0-
06		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3		N	-0-	-0-
07		527 N	159	-0-	-368	-0-	159	3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	137687	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8390 - 9639	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137688	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8306 - 9833	
02		728 N	405	-0-	-323	-0-	405	3		N	-0-	-0-
03		806 N	632	-0-	-174	-0-	632	3		N	-0-	-0-
04		420 N	208	-0-	-212	-0-	208	3		N	-0-	-0-
05		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	3		N	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	913 3		N	-0-			-0-
03	961 N	779	-0-	-182	-0-	779 3		N	-0-			-0-
04	870 N	138	-0-	-732	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	174	-0-	-849	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	750 N	337	-0-	-413	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 3		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
02	2828 X	2385	-0-	-443	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
03	2387 X	1519	-0-	-868	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
04	2760 X	2293	-0-	-467	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2083	-0-	-769	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2107	-0-	-653	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	1961	-0-	-674	-0-	1961 3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170				
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	468	-0-	-762	-0-	468 3		N	-0-			-0-
05	899 N	377	-0-	-522	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
07	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730				
02	1820 N	1049	-0-	-771	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	964	-0-	-834	-0-	964 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	880	-0-	-410	-0-	880 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	785	-0-	-362	-0-	785 3		N	-0-			-0-
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 3		N	-0-			-0-
07	899 N	733	-0-	-166	-0-	733 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804				
02	1036 N	977	-0-	-59	-0-	977 3		N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
04	960 N	840	-0-	-120	-0-	840 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 3		N	-0-			-0-
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8416 - 9540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1820 N	1703	-0-	-117	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	141378	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	8348 - 9560
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	141479	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8691 - 9811
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
03		589 N	272	-0-	-317	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04		420 N	86	-0-	-334	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05		589 N	223	-0-	-366	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
*07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.				WELL #:	4	RRCID ->	141480	COMPL. DATE	04/11/1992	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9130 - 9766
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
03		899 N	799	-0-	-100	-0-	799 3		N	-0-			-0-
04		780 N	636	-0-	-144	-0-	636 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	668	-0-	-510	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06		780 N	568	-0-	-212	-0-	568 3		N	-0-			-0-
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN				WELL #:	8	RRCID ->	141592	COMPL. DATE	05/27/1992	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8617 - 9785
02		1540 N	1175	-0-	-365	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.				WELL #:	7	RRCID ->	142008	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 9910
02		2352 X	2058	-0-	-294	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
03		2573 X	1826	-0-	-747	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
04		2310 X	1682	-0-	-628	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
05		2387 X	1782	-0-	-605	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
06		2310 X	1648	-0-	-662	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
07		2294 X	1982	-0-	-312	-0-	1982 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER				WELL #:	6	RRCID ->	142011	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8678 - 9794
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3000 N	4769	-0-	1769	1769	4769 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3106	-0-	6	1775	3106 3		N	-0-			-0-
06		2674 N	899	-0-	-1775	-0-	899 3		N	-0-			-0-
*07		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	142079	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8506 - 9872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-		-0-
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		6	RRCID ->	142092	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
03		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
04		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
*07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		6B	RRCID ->	142107	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	9959	PERF. 8590 - 9810	
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
03		1891 N	1122	-0-	-769	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
04		1830 N	1032	-0-	-798	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
05		1891 N	898	-0-	-993	-0-	898 3		N	-0-		-0-
06		1080 N	751	-0-	-329	-0-	751 3		N	-0-		-0-
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142617	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8520 - 9738	
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	142631	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8540 - 9775	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142930	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8610 - 9769	
02		1456 N	34	-0-	-1422	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	469	-0-	-1019	-0-	469 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	138	-0-	-912	-0-	138 3		N	-0-		-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-		-0-
*07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143786	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8608 - 9857	
02		2352 N	2178	-0-	-174	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
03		2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
04		2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	3298	-0-	198	198	3298 3		N	-0-		-0-
06		2580 N	2382	-0-	-198	-0-	2382 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	243	-0-	-267	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
07	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936			
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	
03	1705 N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	
04	2130 N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	803	-0-	-1057	-0-	803	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-	-0-	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-	-0-	
04	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3	N	-0-	-0-	
05	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	
06	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-	-0-	
03	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3	N	-0-	-0-	
04	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-	-0-	
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-	-0-	
07	2077 N	538	-0-	-1539	-0-	538	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
02	1260 N	427	-0-	-833	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3227	-0-	227	227	3227	3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3774	-0-	674	901	3774	3	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3195	-0-	195	1096	3195	3	Y	-0-	-0-	
*07	3487 X	2391	-0-	-1096	-0-	2391	3	Y	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3350	-0-	350	350	3350	3	N	-0-	-0-	
05	2288 N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	
06	2100 N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	
07	2170 X	1624	-0-	-546	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
02	1316 N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	
03	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	788	-0-	-502	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	611	-0-	-691	-0-	611	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8499 - 9764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459 3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203 3	N	-0-			-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897 3	N	-0-			-0-
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883 3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8794 - 10067		
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155 3	N	-0-			-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8579 - 9802		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9018 - 9633		
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814 3	N	-0-			-0-
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883 3	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880 3	N	-0-			-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819 3	N	-0-			-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8432 - 9677		
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994 3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8438 - 9704		
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474 3	Y	-0-			-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	Y	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	Y	-0-			-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427 3	Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8674 - 9656		
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224 3	N	-0-			-0-
06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79 3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8522 - 9826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8761 - 9898		
02	2016 X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891 X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9084 - 9675		
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9100 - 9770		
02	2800 N	3090	-0-	290	-0-	3090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 X	134	-0-	-579	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 X	49	-0-	-641	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 X	272	-0-	-441	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 924 - 9776		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8456 - 9697		
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8782 - 10065		
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	N	-0-		-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2888 3	N	-0-		-0-
05	3596 X	2852	-0-	-744	-0-	2852 3	N	-0-		-0-
06	3480 X	2255	-0-	-1225	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
07	3596 X	2363	-0-	-1233	-0-	2363 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
02	1120 N	799	-0-	-321	-0-	799 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	326	-0-	-821	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630		
02	1176 X	989	-0-	-187	-0-	989 3	N	-0-		-0-
03	1302 X	222	-0-	-1080	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-
05	1302 X	345	-0-	-957	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
*07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560		
02	2268 N	1852	-0-	-416	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1752	-0-	-418	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
04	2070 N	1571	-0-	-499	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
*07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8475 - 9602	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-

WERNER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156503		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8642 - 8716	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8785 - 9910	
02	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-
06	1110 N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8942 - 9060	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8700 - 9018	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098		PERF. 8700 - 9966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8650 - 9790	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157824		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760								
02	1008 N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521								
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806								
02	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4495 X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	4402 X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822								
02	1512 N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558								
02	1988 N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
07	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635								
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2400 X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159401		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863								
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	4	-0-	-709	-0-	4	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3136 X	3017	-0-	-119	-0-	2993 3	24 9	Y	22	20 1	6
03	3348 X	2696	-0-	-652	-0-	2663 3	33 9	Y	30	28 1	8
04	3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3121 3	30 9	Y	27	29 1	6
05	3348 X	3022	-0-	-326	-0-	2991 3	31 9	Y	28	24 1	10
*06	3240 X	2594	-0-	-646	-0-	2591 3	3 9	Y	3	11 1	2
07	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2948 3		Y	-0-	2 1	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838			
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-	-0-	
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	-0-	
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-	
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-	-0-	
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333 3		N	-0-	-0-	
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724			
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	-0-	
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-	
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-	-0-	
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-	-0-	
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833			
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			N	-0-	-0-	
03	2480 N	216	-0-	-2264	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
04	1920 N	1	-0-	-1919	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932			
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-	-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	427	-0-	-413	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
05	1364 N	352	-0-	-1012	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
06	930 N	328	-0-	-602	-0-	328 3		N	-0-	-0-	
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1484 X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-				-0-	
03	1612 X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-				-0-	
04	930 X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-				-0-	
05	775 X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-				-0-	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-	
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-				-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-	
06	540 N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-				-0-	
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				-0-	

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743							
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-				-0-	
03	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-				-0-	
04	3000 N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-				-0-	
05	2957 N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-				-0-	
*06	3000 N	3409	-0-	409	409	3409	3			Y	-0-				-0-	
*07	5601 X	5192	-0-	-409	-0-	5192	3			Y	-0-				-0-	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210							
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-				-0-	
03	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	72	1	1122	3	N	-0-				-0-	
04	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	58	1	1005	3	N	-0-				-0-	
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-				-0-	
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-				-0-	
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	3	N	-0-				-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8912 - 9600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8785 - 10018	
02	1400 N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	821	-0-	-574	-0-	821	3	N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9134 - 9710	
02	1260 N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22 9	Y	20 18 1	5
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30 9	Y	27 25 1	7
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2667	3	26 9	Y	24 26 1	5
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35 9	Y	32 26 1	11
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2484	3	53 9	Y	48 25 1	34
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2286	3	53 9	Y	48 57 1	25

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 8560 - 9768	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8866 - 9740	
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25 9	Y	23 21 1	6
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	3	34 9	Y	31 29 1	8
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	3	31 9	Y	28 30 1	6
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34 9	Y	31 26 1	11
*06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43 9	Y	39 22 1	28
07	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	1186	3	41 9	Y	37 45 1	20

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8702 - 9727	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-	-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-	-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-	-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-	-0-
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-	-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9150 - 9750	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
02	2800 N	2021	-0-	-779	-39	2021	3	N	-0-							-0-
03	2232 X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3	N	-0-							-0-
04	2160 X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3	N	-0-							-0-
05	2232 X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3	N	-0-							-0-
06	2160 X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3	N	-0-							-0-
07	2232 X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3	N	-0-							-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
02	504 N	307	-0-	-197	-0-	307	3	N	-0-							-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-							-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-							-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-							-0-
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3	N	-0-							-0-
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	3	N	-0-							-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-							-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-							-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-							-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-							-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-							-0-
07	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3	N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576								
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879								
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	899 X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	870 X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	899 X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540 X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620 X	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-					-0-
03		310 N	46	-0-	-264	-0-	46 3			N	-0-					-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-					-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-					-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8856 - 9288						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558						
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			Y	-0-					-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			Y	-0-					-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			Y	-0-					-0-
05		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3			Y	-0-					-0-
06		750 N	595	-0-	-155	-0-	595 3			Y	-0-					-0-
07		775 N	574	-0-	-201	-0-	574 3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616						
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-					-0-
03		806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3			N	-0-					-0-
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	749 3			N	-0-					-0-
05		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3			N	-0-					-0-
06		780 N	666	-0-	-114	-0-	666 3			N	-0-					-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596						
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1703 3	85 9	Y	77	70 1					20
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1843 3	116 9	Y	105	97 1					28
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1954 3	103 9	Y	94	101 1					21
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1833 3	108 9	Y	98	84 1					35
*06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629 3	23 9	Y	21	41 1					15
*07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1579 3	23 9	Y	21	25 1					11

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11357 X	4646	-0-	-6711	-0-	4646 3		N	-0-			-0-
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3		N	-0-			-0-
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3		N	-0-			-0-
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
*07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774				
02	896 N	697	-0-	-199	-0-	697 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	866	-0-	-188	-0-	866 3		N	-0-			-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	746 3		N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 3		N	-0-			-0-
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564				
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1735 3	26 9	Y	24	22 1		6
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1994 3	37 9	Y	34	31 1		9
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	1845 3	33 9	Y	30	32 1		7
05	2077 X	1943	-0-	-134	-0-	1910 3	33 9	Y	30	26 1		11
*06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		Y	-0-	11 1		-0-
*07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703				
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06	540 N	301	-0-	-239	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	589 N	242	-0-	-347	-0-	242 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3	N	-0-		-0-
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
*07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3	N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498		
02	1764 X	19	-0-	-1745	-0-	6 3	13 9	Y	12	12 1 3
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-	3 1
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820		
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8418 - 9570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8668 - 9744	
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-		-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
*07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8783 - 9814	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8609 - 9773	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 8648 - 9808	
02	1204 N	1045	-0-	-159	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	390	-0-	-819	-0-	390 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	399	-0-	-771	-0-	399 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	321	-0-	-826	-0-	321 3		N	-0-		-0-
06	390 N	198	-0-	-192	-0-	198 3		N	-0-		-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8418 - 9547	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556	
02	1764 X	1532	-0-	-232	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
03	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
04	1710 X	1624	-0-	-86	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3		N	-0-		-0-
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #: 12		RRCID -> 173439			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
03		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	885	-0-	-345	-0-	885 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	848	-0-	-795	-0-	848 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	857	-0-	-553	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 173828			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06		630 N	332	-0-	-298	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 174152			COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
02		1568 N	1239	-0-	-329	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN			WELL #: 16		RRCID -> 174551			COMPL. DATE 09/06/1999			TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
03		2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
04		2250 N	1855	-0-	-395	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
05		2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	1529	-0-	-601	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 174670			COMPL. DATE 08/03/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 175176			COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
02		2380 X	2343	-0-	-37	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
03		2635 X	2031	-0-	-604	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
04		2550 X	1757	-0-	-793	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
05		2635 X	1284	-0-	-1351	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
06		1980 N	672	-0-	-1308	-0-	672 3		N	-0-			-0-
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 175475			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438		
02		2072 N	1520	-0-	-552	-0-	1520 3		Y	-0-			-0-
03		2046 N	1418	-0-	-628	-0-	1418 3		Y	-0-			-0-
04		1830 N	1341	-0-	-489	-0-	1341 3		Y	-0-			-0-
05		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-
*06		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	976	-0-	-419	-0-	976 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	3648 3		N	-0-			-0-
04	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
06	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3511 3		N	-0-			-0-
07	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	2726 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8500 - 9633		
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	893 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	982	-0-	-227	-0-	982 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	278	-0-	-802	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	992 N	605	-0-	-387	-0-	605 3		N	-0-			-0-
06	960 N	735	-0-	-225	-0-	735 3		N	-0-			-0-
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8611 - 9717		
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8542 - 9706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770		
02	1092 N	196	-0-	-896	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	134	-0-	-951	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	703	-0-	-599	-0-	703 3		N	-0-			-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8708 - 9480		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8634 - 9861		
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775 3		N	-0-			-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	720 3		N	-0-			-0-
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	676 3		N	-0-			-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	176946	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8620 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	177066	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8452 - 9681		
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-		-0-	
03	2821 X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-		-0-	
04	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-		-0-	
05	2821 X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-		-0-	
06	2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-		-0-	
07	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			Y	-0-		-0-	

WERNER-LEFOY			WELL #:	7	RRCID ->	177226	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	8622 - 9900		
02	2800 N	2998	-0-	198	-0-	2964	3	34	9	Y	31	28	1	8
03	3044 N	2846	-0-	-198	-0-	2800	3	46	9	Y	42	39	1	11
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2657	3	42	9	Y	38	41	1	8
05	2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1	15
*06	2340 X	1973	-0-	-367	-0-	1942	3	31	9	Y	28	23	1	20
07	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	2122	3	11	9	Y	10	25	1	5

BEALL-BARKSDALE			WELL #:	10	RRCID ->	177336	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8615 - 9646		
02	672 N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-		-0-	
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-		-0-	
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-		-0-	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-		-0-	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-		-0-	
07	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	179737	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8550 - 9540		
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	418	3			N	-0-		-0-	
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-		-0-	
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-		-0-	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-	
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-		-0-	
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN			WELL #:	17 D	RRCID ->	179932	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8615 - 9700		
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-		-0-	
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-		-0-	
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-		-0-	
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-		-0-	
06	2130 N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-		-0-	
07	2201 N	1073	-0-	-1128	-0-	1073	3			N	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:	14	RRCID ->	180067	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8930 - 9500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468			
02	700 N	557	-0-	-143	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
03	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3	N	-0-	-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354			
02	336 N	157	-0-	-179	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700			
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578			
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-	-0-	
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-	-0-	
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-	
06	1230 X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	
*07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819			
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-	-0-	
03	2976 N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3	N	-0-	-0-	
04	2820 N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	
05	2883 N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	
06	2760 N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3	N	-0-	-0-	
*07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
03	2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
04	2550 X	1466	-0-	-1084	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
05	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
06	2340 X	1484	-0-	-856	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
07	1891 X	1241	-0-	-650	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806		
02	980 N	863	-0-	-117	-0-	863 3	N	-0-		-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3868	-0-	868	868	3868 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3958	-0-	858	1726	3958 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540		
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572		
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
03	2325 N	1863	-0-	-462	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-		-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703		
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812		
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1463	-0-	-187	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			-0-
03	2356 N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			-0-
05	2604 N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3			-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			-0-
07	2604 N	1555	-0-	-1049	-0-	1555	3			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798		
02	2212 N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			-0-
04	2370 X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			-0-
*07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743		
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			-0-
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			-0-
06	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3			-0-
07	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	3			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610		
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			-0-
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			-0-
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
03	713 N	80	-0-	-633	-0-	80	3			-0-
04	750 N	156	-0-	-594	-0-	156	3			-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	3			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID ->	185753	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8578 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	600	-0-	-950	-0-	600 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID ->	185757	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	9925 PERF. 8650 - 9822			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	186494	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9745 PERF. 8460 - 9582			
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID ->	186495	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 8510 - 9616			
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID ->	186690	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9790 PERF. 8524 - 9683			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 3		N	-0-			-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID ->	186774	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8604 - 9707			
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1038	-0-	-282	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8536 - 9694			
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720								
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758								
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595								
02	1820 N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534								
02	2352 N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	1430	-0-	-957	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1961	-0-	-54	1961	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1901	-0-	-349	1901	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2129	-0-	-165	2129	3	N	-0-			-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	2266	3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
02	2459	N	2218	-0-	-241	2218	3	N	-0-			-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	4305	3	N	-0-			-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
06	1500	X	693	-0-	-807	693	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	788	-0-	-762	788	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504				
02	1680	N	1119	-0-	-561	1119	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	1143	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1167	-0-	-153	1167	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	1160	3	N	-0-			-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	2497	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465				
02	1652	N	1435	-0-	-217	1435	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	1555	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	1484	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	1535	3	N	-0-			-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736				
02	672	N	452	-0-	-220	452	3	N	-0-			-0-
03	775	N	670	-0-	-105	670	3	N	-0-			-0-
04	690	N	546	-0-	-144	546	3	N	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
06	660	N	320	-0-	-340	320	3	N	-0-			-0-
07	558	N	467	-0-	-91	467	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
02	308	N	306	-0-	-2	306	3	N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	336	3	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
05	341	N	300	-0-	-41	300	3	N	-0-			-0-
06	330	N	288	-0-	-42	288	3	N	-0-			-0-
07	341	N	300	-0-	-41	300	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8342 - 9570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3		N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-		-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8496 - 9674	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26 1	119 3	N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8474 - 9780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8452 - 9706	
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2153	-0-	-607	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
05	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
06	2760 X	1962	-0-	-798	-0-	1962 3		N	-0-		-0-
*07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8468 - 9768	
02	1148 N	737	-0-	-411	-0-	737 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	641	-0-	-630	-0-	641 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	751	-0-	-479	-0-	751 3		N	-0-		-0-
05	806 N	87	-0-	-719	-0-	87 3		N	-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		N	-0-		-0-
07	775 N	480	-0-	-295	-0-	480 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8472 - 9628	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 3		N	-0-		-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3		N	-0-		-0-
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 3		N	-0-		-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-		-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8616 - 9657	
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		-0-
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-		-0-
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8970 - 9581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2296 N	1892	-0-	-404	-0-	1892 3		N	-0-	-0-	
03	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-	-0-	
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-	-0-	
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-	-0-	
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-	-0-	
*07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		Y	-0-	-0-	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-	-0-	
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-	-0-	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		Y	-0-	-0-	
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-	-0-	
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	927	-0-	927	-0-	927 3		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	405	-0-	405	-0-	1332 3		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	133	-0-	133	-0-	1465 3		Y	-0-	-0-	
06	1947 X	482	-0-	-1465	-0-	482 3		Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-	-0-	
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		Y	-0-	-0-	
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		Y	-0-	-0-	
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		Y	-0-	-0-	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		Y	-0-	-0-	
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		Y	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-	
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-	-0-	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	-0-	
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-	-0-	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
07	806 N	59	-0-	-747	-0-	59 3		N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803	
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-	-0-	
03	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465 3		N	-0-	-0-	
04	2490 X	2263	-0-	-227	-0-	2263 3		N	-0-	-0-	
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-	-0-	
06	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-	-0-	
*07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814				
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-		-0-
03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3	N	-0-		-0-
06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810				
02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3	N	-0-		-0-
03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3	N	-0-		-0-
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3	N	-0-		-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848				
02	1344	N	732	-0-	-612	-0-	732	3	N	-0-		-0-
03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3	N	-0-		-0-
04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3	N	-0-		-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3	N	-0-		-0-
06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3	N	-0-		-0-
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-				-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-				-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866							
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-				-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-				-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-				-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-				-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-				-0-
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854							
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952							
02	2800	N	3090	-0-	290	-0-	-0-	3090	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	3089	-0-	-11	-0-	-0-	3089	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	2915	-0-	-85	-0-	-0-	2915	3		N	-0-				-0-
05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	-0-	2978	3		N	-0-				-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-				-0-
*07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-				-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809							
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1	1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	2250	N	221	-0-	-2029	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770							
02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	-0-	1008	3		N	-0-				-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-				-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	-0-	948	3		N	-0-				-0-
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	442	-0-	-650	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	806 N	489	-0-	-317	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-		-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
02	868 N	731	-0-	-137	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 3	N	-0-		-0-
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
05	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
02	812 N	276	-0-	-536	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
06	900 N	765	-0-	-135	-0-	765 3	N	-0-		-0-
07	930 N	629	-0-	-301	-0-	629 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	461	-0-	-1306	-0-	461 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	435	-0-	-1275	-0-	435 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	472	-0-	-954	-0-	472 3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
02	1540 N	783	-0-	-757	-0-	783 3	N	-0-		-0-
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-		-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	522	-0-	-749	-0-	522 3	N	-0-		-0-
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	434 3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
06	510 N	321	-0-	-189	-0-	321 3	N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 8590 - 9749		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3		N	-0-	-0-	
03	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3		N	-0-	-0-	
04	3780 X	2922	-0-	-858	-0-	2922	3		N	-0-	-0-	
05	4836 X	4314	-0-	-522	-0-	4314	3		N	-0-	-0-	
06	4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	3		N	-0-	-0-	
07	4836 X	3470	-0-	-1366	-0-	3470	3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725		
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-	-0-	
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-	-0-	
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-	-0-	
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-	-0-	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-	-0-	
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-	-0-	
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-	-0-	
*07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
02	1820 N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3		N	-0-	-0-	
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3		N	-0-	-0-	
05	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3		N	-0-	-0-	
06	1950 N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3		N	-0-	-0-	
07	1643 N	668	-0-	-975	-0-	668	3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-	-0-	
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-	-0-	
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-	-0-	
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-	-0-	
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	-0-	
07	899 X	5	-0-	-894	-0-	5	3		N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	3		N	-0-	-0-	
03	2170 N	814	-0-	-1356	-0-	814	3		N	-0-	-0-	
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3		N	-0-	-0-	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-	-0-	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-	-0-	
*07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
02	4032 X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3		N	-0-	-0-	
03	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3		N	-0-	-0-	
04	4320 X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3		N	-0-	-0-	
05	4464 X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3		N	-0-	-0-	
06	4320 X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3		N	-0-	-0-	
07	4278 X	1331	-0-	-2947	-0-	1331	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
07	868 N	136	-0-	-732	-0-	136 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3		N	-0-		-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3		N	-0-		-0-
04	360 N	165	-0-	-195	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569			
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-		-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		Y	-0-		-0-
04	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	2000 3		Y	-0-		-0-
05	2387 N	1671	-0-	-716	-0-	1671 3		Y	-0-		-0-
06	2310 N	620	-0-	-1690	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130			
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793			
02	1344 N	903	-0-	-441	-0-	903 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	739	-0-	-284	-0-	739 3		N	-0-		-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
05	992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3		N	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828			
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	627	-0-	-663	-0-	627 3		N	-0-		-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075			
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57 1	1342 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	82 1	1273 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	69 1	1190 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	793	-0-	-757	-0-	54 1	739 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	978	-0-	-342	-0-	64 1	914 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	75 1	1083 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8875 - 10056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8392 - 9557	
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-		-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
07		2263 X	1826	-0-	-437	-0-	1826 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8430 - 9525	
02		1680 N	848	-0-	-832	-0-	848 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	857	-0-	-631	-0-	857 3		N	-0-		-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
06		840 N	130	-0-	-710	-0-	130 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		14	RRCID ->	202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8702 - 9868	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	202343	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8818 - 9430	
02		1540 N	1469	-0-	-71	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
04		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
05		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
*07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202784	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8666 - 9154	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203619	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8746 - 9958	
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1267	-0-	-203	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	1389	-0-	-285	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
06		1500 N	1138	-0-	-362	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1904 N	868	-0-	-1036	-0-	868	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	1530 N	783	-0-	-747	-0-	783	3	N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	871	-0-	-710	-0-	871	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
02	1176 N	917	-0-	-259	-0-	917	3	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	384	-0-	-639	-0-	384	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	3	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063			
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	77	1	1193	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	57	1	988	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-	-0-
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	88	1	1262	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177								
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3		N	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3		N	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311								
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-					-0-
04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3		N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172								
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-					-0-
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	102	1	456	3	N	-0-				-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	3	N	-0-				-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-				-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-				-0-
07	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	156	1	851	3	N	-0-				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065								
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3		N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3		N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3		N	-0-					-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3		N	-0-					-0-
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3		N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272								
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825								
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828								
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062								
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	558 N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166			
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-	-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817			
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3		N	-0-		-0-
05	3100 X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3		N	-0-		-0-
06	3000 X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3		N	-0-		-0-
07	3007 X	1934	-0-	-1073	-0-	1934	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671			
02	2632 X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
03	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	3		N	-0-		-0-
04	2490 X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3		N	-0-		-0-
05	2325 X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
06	2250 X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
07	2325 X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	3		N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456			
02	1512 N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-	-0-
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	98	1	1530	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	79	1	1350	3	N	-0-	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-	-0-
07	1488 N	731	-0-	-757	-0-	48	1	683	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	8438 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2408 N	1772	-0-	-636	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1863	-0-	-338	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
05		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER				WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760
02		1176 N	568	-0-	-608	-0-	568 3		N	-0-			-0-
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
04		1200 N	599	-0-	-601	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
*07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT				WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
03		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-			-0-
04		750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3		N	-0-			-0-
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3		N	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
*07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-			-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
05		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
06		2820 N	943	-0-	-1877	-0-	943 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	414	-0-	-1787	-0-	414 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA				WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
03		3131 X	3117	-0-	-14	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
04		3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
05		3131 X	2380	-0-	-751	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
06		3030 X	2173	-0-	-857	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2139	-0-	-992	-0-	2139 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT				WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
03		2046 N	257	-0-	-1789	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	794	-0-	-1006	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	751	-0-	-985	-0-	751 3		N	-0-			-0-
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07		806 N	18	-0-	-788	-0-	18 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1344 N	1110	-0-	-234	-0-		1110	3		N	-0-				-0-
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-		1261	3		N	-0-				-0-
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-		1063	3		N	-0-				-0-
05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-		1103	3		N	-0-				-0-
06	1230 N	1005	-0-	-225	-0-		1005	3		N	-0-				-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936					
02	952 N	901	-0-	-51	-0-		901	3		N	-0-				-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	3		N	-0-				-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3		N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3		N	-0-				-0-
06	1020 N	814	-0-	-206	-0-		814	3		N	-0-				-0-
07	961 N	761	-0-	-200	-0-		761	3		N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257					
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3		N	-0-				-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	3		N	-0-				-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3		N	-0-				-0-
05	930 N	613	-0-	-317	-0-		613	3		N	-0-				-0-
06	930 N	455	-0-	-475	-0-		455	3		N	-0-				-0-
07	806 N	424	-0-	-382	-0-		424	3		N	-0-				-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 8694 - 9180					
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3		N	-0-				-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	3		N	-0-				-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	3		N	-0-				-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	3		N	-0-				-0-
06	2040 N	1735	-0-	-305	-0-		1735	3		N	-0-				-0-
07	1953 N	1733	-0-	-220	-0-		1733	3		N	-0-				-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8655 - 9107					
02	2044 N	1993	-0-	-51	-0-		1993	3		N	-0-				-0-
03	2325 N	2244	-0-	-81	-0-		2244	3		N	-0-				-0-
04	2250 N	1931	-0-	-319	-0-		1931	3		N	-0-				-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225	3		N	-0-				-0-
06	2160 N	1786	-0-	-374	-0-		1786	3		N	-0-				-0-
07	1984 N	1806	-0-	-178	-0-		1806	3		N	-0-				-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8782 - 9835					
02	1120 N	895	-0-	-225	-0-		895	3		N	-0-				-0-
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-		934	3		N	-0-				-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3		N	-0-				-0-
05	992 N	959	-0-	-33	-0-		959	3		N	-0-				-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-		887	3		N	-0-				-0-
07	992 N	938	-0-	-54	-0-		938	3		N	-0-				-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8803 - 9556					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879								
02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926								
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	930 N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	990 N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	57	-0-	-1493	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239								
02	2016 X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810								
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	800 3		N	-0-			-0-
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050				
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	341 N	66	-0-	-275	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420				
02	812 N	550	-0-	-262	-0-	550 3		N	-0-			-0-
03	899 N	233	-0-	-666	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-	-0-
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-	-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-	-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-	-0-
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	2274 3		N	-0-	-0-
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764		
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-	-0-
03	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	1397 3		N	-0-	-0-
04	2040 N	1257	-0-	-783	-0-	1257 3		N	-0-	-0-
05	2108 N	1127	-0-	-981	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
06	1350 N	4	-0-	-1346	-0-	4 3		N	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520		
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-	-0-
03	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 3		Y	-0-	-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-	-0-
05	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1400 3	3 9	Y	3	2 1
*06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1262 3	50 9	Y	45	14 1
07	1488 N	452	-0-	-1036	-0-	401 3	51 9	Y	46	53 1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735		
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-	-0-
03	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273 3		N	-0-	-0-
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	2139 3		N	-0-	-0-
05	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108 3		N	-0-	-0-
06	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2064 3		N	-0-	-0-
07	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059 3		N	-0-	-0-

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725		
02	2128 N	1653	-0-	-475	-0-	1653 3		N	-0-	-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-	-0-
04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713 3		N	-0-	-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-	-0-
*07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			-0-
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
05	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
07	1736 X	294	-0-	-1442	-0-	294 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	622 3		N	-0-			-0-
03	806 N	700	-0-	-106	-0-	700 3		N	-0-			-0-
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	618 3		N	-0-			-0-
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-			-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3		N	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9024 - 9690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2128 N	2124	-0-	-4	-0-	2098 3	26 9	Y	24	22 1		6
03	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2252 3	37 9	Y	34	31 1		9
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2314 3	33 9	Y	30	32 1		7
05	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2058 3	43 9	Y	39	32 1		14
*06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2108 3	80 9	Y	73	35 1		52
07	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	2031 3	85 9	Y	77	88 1		41

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 8797 - 9983		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8872 - 9420		
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 8961		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8281 - 9070		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8358 - 9383		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
02	924 N	532	-0-	-392	-0-	532	3		N	-0-						-0-
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	3		N	-0-						-0-
04	840 N	36	-0-	-804	-0-	36	3		N	-0-						-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-						-0-
06	780 N	205	-0-	-575	-0-	205	3		N	-0-						-0-
*07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-						-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
02	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3		N	-0-						-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-						-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-						-0-
05	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3		N	-0-						-0-
06	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3		N	-0-						-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3		N	-0-						-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-						-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-						-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-						-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-						-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-						-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-						-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-						-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-						-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-						-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-						-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-						-0-
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3		N	-0-						-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-						-0-
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3		N	-0-						-0-
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3		N	-0-						-0-
05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3		N	-0-						-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3		N	-0-						-0-
07	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
02	1316 N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	64	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	965	-0-	-235	-0-	53	1	912	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	108	1	1550	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	926	-0-	-252	-0-	926	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103								
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	3	N	-0-					-0-
03	2077 X	1759	-0-	-318	-0-	106	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	95	1	1632	3	N	-0-					-0-
05	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	1865	-0-	-181	-0-	122	1	1743	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075								
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	744 N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	961 N	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847								
02	1316 N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	992 N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10016	- 10304					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9851	- 12465					
02	4844	X	4311	-0-	-533	-0-	4237	3	74	9	Y	67	70	0			18
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	71	1	4993	3	Y	76	82	0			12
							84	9									
04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	97	1	4925	3	Y	68	66	0			14
							75	9									
05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0			1
							8	9									
07	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	76	1	4585	3	Y	8	7	0			2
							9	9									

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 9570	- 9574					
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		20SH	RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8696	- 9854					
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		4H	RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10153	- 12587					
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	63	1	4931	3	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	4682	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	152	1	4353	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10850 3	79 9	N	72	61 0	19
03	12183 X	9516	-0-	-2667	-0-	204 1	9222 3	N	82	88 0	13
						90 9					
04	12090 X	9545	-0-	-2545	-0-	278 1	9186 3	N	74	71 0	16
						81 9					
05	12493 X	2894	-0-	-9599	-0-	103 1	2778 3	N	12	24 0	4
						13 9					
06	11700 X	10298	-0-	-1402	-0-	261 1	9976 3	N	55	48 0	11
						61 9					
07	12090 X	8373	-0-	-3717	-0-	358 1	7954 3	N	55	51 0	15
						61 9					

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300			
02	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9888 3	1 9	N	1	1 0	-0-
03	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	148 1	9052 3	N	-0-		-0-
04	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	202 1	8305 3	N	-0-		-0-
05	10943 X	1591	-0-	-9352	-0-	58 1	1533 3	N	-0-		-0-
06	10590 X	4726	-0-	-5864	-0-	117 1	4609 3	N	-0-		-0-
07	10943 X	10355	-0-	-588	-0-	313 1	10042 3	N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600			
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3761 3	3 9	Y	3	3 0	1
03	3596 X	1302	-0-	-2294	-0-	25 1	1276 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
04	3480 X	837	-0-	-2643	-0-	65 1	768 3	Y	4	3 0	1
						4 9					
05	3596 X	314	-0-	-3282	-0-	43 1	271 3	Y	-0-	1 0	-0-
06	3480 X	950	-0-	-2530	-0-	47 1	901 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
07	3596 X	821	-0-	-2775	-0-	28 1	793 3	Y	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350			
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 3		Y	-0-		-0-
03	8246 X	8209	-0-	-37	-0-	111 1	8098 3	Y	-0-		-0-
04	8100 X	7911	-0-	-189	-0-	152 1	7759 3	Y	-0-		-0-
05	8370 X	3398	-0-	-4972	-0-	101 1	3297 3	Y	-0-		-0-
06	8070 X	6728	-0-	-1342	-0-	157 1	6556 3	Y	14	11 0	3
						15 9					
07	8277 X	7241	-0-	-1036	-0-	177 1	7042 3	Y	20	17 0	6
						22 9					

WERNER-MICHER		WELL #: 7H		RRCID -> 264759		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780			
02	11396 X	9170	-0-	-2226	-0-	9160 3	10 9	Y	9	10 0	2
03	12617 X	11830	-0-	-787	-0-	170 1	11646 3	Y	13	13 0	2
						14 9					
04	12210 X	11046	-0-	-1164	-0-	232 1	10802 3	Y	11	11 0	2
						12 9					
05	12617 X	4465	-0-	-8152	-0-	155 1	4306 3	Y	4	5 0	1
						4 9					
06	11460 X	6006	-0-	-5454	-0-	228 1	5774 3	Y	4	4 0	1
						4 9					
07	11842 X	10740	-0-	-1102	-0-	298 1	10442 3	Y	-0-	1 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346	-	14000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1		1
03	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	3	2	9	Y	2	2	1		1
04	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12854	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1		1
*06	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			Y	-0-	1	1		-0-
*07	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-				-0-

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870	-	13671		
02	26072 X	26072	-0-	-0-	-0-	26022	3	50	9	Y	45	47	0		12
03	28768 X	28231	-0-	-537	-0-	425	1	27750	3	Y	51	55	0		8
04	28530 X	26975	-0-	-1555	-0-	579	1	26344	3	Y	47	45	0		10
05	29481 X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0		10
06	27930 X	26243	-0-	-1687	-0-	676	1	25536	3	Y	28	32	0		6
07	28861 X	24160	-0-	-4701	-0-	674	1	23486	3	Y	-0-	6	0		-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714	-	9732		
02	6188 X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0		2
03	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	91	1	6795	3	Y	6	7	0		1
04	6630 X	6418	-0-	-212	-0-	124	1	6287	3	Y	6	6	0		1
05	6851 X	5476	-0-	-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0		1
06	6630 X	5701	-0-	-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0		1
*07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	128	1	7589	3	Y	-0-	1	0		-0-

WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764	-	9783		
02	14308 X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1		2
03	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16177	3	12	9	Y	11	10	1		3
04	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	19158	3	10	9	Y	9	10	1		2
05	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1		4
*06	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17064	3	2	9	Y	2	4	1		2
*07	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	16562	3	2	9	Y	2	3	1		1

PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365	-	13369		
02	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12844	3	58	9	Y	53	56	0		14
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	185	1	14054	3	Y	62	66	0		10
04	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	253	1	13624	3	Y	55	53	0		12
05	13950 X	8846	-0-	-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0		7
06	13500 X	13029	-0-	-471	-0-	303	1	12687	3	Y	35	35	0		7
07	13950 X	12245	-0-	-1705	-0-	322	1	11915	3	Y	7	12	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910 - 12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8484 X	6658	-0-	-1826	-0-	6647 3	11 9	Y	10	10 0		3
03		9393 X	6592	-0-	-2801	-0-	109 1	6472 3	Y	10	11 0		2
							11 9						
04		8820 X	7441	-0-	-1379	-0-	170 1	7260 3	Y	10	10 0		2
							11 9						
05		7998 X	3101	-0-	-4897	-0-	114 1	2984 3	Y	3	4 0		1
							3 9						
06		7290 X	4487	-0-	-2803	-0-	163 1	4310 3	Y	13	11 0		3
							14 9						
*07		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	219 1	7972 3	Y	15	14 0		4
							17 9						

FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846 - 12661		
02		11620 X	11591	-0-	-29	-0-	11299 3	292 9	Y	265	278 0		70
03		12865 X	11518	-0-	-1347	-0-	162 1	11042 3	Y	285	310 0		45
							314 9						
04		12450 X	12249	-0-	-201	-0-	233 1	11718 3	Y	271	259 0		57
							298 9						
05		12865 X	10634	-0-	-2231	-0-	386 1	10086 3	Y	147	160 0		44
							162 9						
06		12390 X	12138	-0-	-252	-0-	326 1	11809 3	Y	3	46 0		1
							3 9						
07		12803 X	6270	-0-	-6533	-0-	182 1	6087 3	Y	1	2 0		-0-
							1 9						

WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 - 9763		
02		11396 X	11239	-0-	-157	-0-	11066 3	173 9	Y	157	143 1		41
03		12617 X	12397	-0-	-220	-0-	12160 3	237 9	Y	215	199 1		57
04		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	13052 3	211 9	Y	192	206 1		43
05		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12501 3	224 9	Y	204	175 1		72
*06		12030 X	9642	-0-	-2388	-0-	9632 3	10 9	Y	9	75 1		6
07		12617 X	9799	-0-	-2818	-0-	9791 3	8 9	Y	7	9 1		4

LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 - 11119		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 - 9739		
02		16828 X	16033	-0-	-795	-0-	15828 3	205 9	N	186	169 1		49
03		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	17633 3	277 9	N	252	234 1		67
04		18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	18403 3	250 9	N	227	244 1		50
05		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	17633 3	250 9	N	227	197 1		80
*06		17340 X	16192	-0-	-1148	-0-	16163 3	29 9	N	26	88 1		18
07		19282 X	15587	-0-	-3695	-0-	15558 3	29 9	N	26	30 1		14

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.10015 - 15123		
02		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	11969 3		N	-0-			-0-
03		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12509 3		N	-0-			-0-
04		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	11221 3		N	-0-			-0-
05		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858 3		N	-0-			-0-
06		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445 3		N	-0-			-0-
*07		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HOUGH SHIVERS 'A'			WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729 - 13205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		15904 X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	3		N	-0-		-0-
03		16058 X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3		N	-0-		-0-
04		15300 X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3		N	-0-		-0-
05		15655 X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3		N	-0-		-0-
06		15060 X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3		N	-0-		-0-
07		15221 X	14332	-0-	-889	-0-	14332	3		N	-0-		-0-

WERNER-BAGLEY UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	9965 - 15022
02		19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	19353	3	40	9	Y	36	36 1 -0-
03		20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	20009	3	31	9	Y	28	28 1 -0-
04		19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19307	3	32	9	Y	29	29 1 -0-
05		21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30 1 -0-
06		17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	17295	3	18	9	Y	16	16 1 -0-
*07		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26227	3	31	9	Y	28	28 1 -0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA			WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9681 - 16954
02		62832 X	53749	-0-	-9083	-0-	53509	3	240	9	Y	218	218 1 -0-
03		69564 X	56364	-0-	-13200	-0-	56218	3	146	9	Y	133	133 1 -0-
04		67320 X	39107	-0-	-28213	-0-	38954	3	153	9	Y	139	139 1 -0-
05		57071 X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177 1 -0-
06		57600 X	52212	-0-	-5388	-0-	52094	3	118	9	Y	107	107 1 -0-
07		59520 X	48164	-0-	-11356	-0-	47997	3	167	9	Y	152	152 1 -0-

POWELL-WALLACE			WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	10362 - 16494
02		119476 X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910 1 210
03		125054 X	95864	-0-	-29190	-0-	95486	3	378	9	N	344	463 1 91
04		116040 X	108091	-0-	-7949	-0-	107565	3	526	9	N	478	463 1 106
05		119908 X	97473	-0-	-22435	-0-	96894	3	579	9	N	526	446 1 186
06		116040 X	44580	-0-	-71460	-0-	44255	3	325	9	N	295	271 1 210
07		111693 X	64164	-0-	-47529	-0-	63440	3	724	9	N	658	518 1 350

BAKER-GENEVA			WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9761 - 17682
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	14133	-0-	14133	-0-	14133	3			N	-0-	-0-
*04		74931 X	60798	-0-	-14133	-0-	60052	3	746	9	N	678	659 0 19
*05		84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-					N	-0-	-0-
*06		81360 X	-0-	-0-	-81360	-0-					N	-0-	-0-
*07		84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-					N	-0-	-0-

BARNETT-WOODALL			WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	10141 - 17146
03		0	70240	-0-	70240	-0-	69063	3	1177	9	N	1070	877 0 193
*04		463731 X	393491	-0-	-70240	-0-	384123	3	9368	9	N	8516	8472 0 237
05		290477 X	290477	-0-	-0-	-0-	281431	3	9046	9	N	8224	8224 0 237
06		256989 X	256989	-0-	-0-	-0-	248512	3	8477	9	N	7706	7636 0 307
*07		354020 X	354020	-0-	-0-	-0-	347169	3	6851	9	N	6228	6391 0 144

BATES-CARRINGTON			WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	9821 - 17742
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	26115	-0-	26115	-0-	26115	3			N	-0-	-0-
*04		95602 X	69487	-0-	-26115	-0-	69187	3	300	9	N	273	265 0 8
05		137206 X	67591	-0-	-69615	-0-	66687	3	904	9	N	822	806 0 24
06		132780 X	61481	-0-	-71299	-0-	60675	3	806	9	N	733	728 0 29
07		137206 X	63668	-0-	-73538	-0-	63016	3	652	9	N	593	608 0 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD-BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 286939		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	0	12649	-0-	12649	12649		688	564	0	124		
*04	64117 X	51468	-0-	-12649	-0-		2599	2651	0	72		
05	90737 X	-0-	-0-	-90737	-0-		-0-	72	0	-0-		
06	87810 X	-0-	-0-	-87810	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		
*07	113884 X	113884	-0-	-0-	-0-		7200	7033	0	167		
CL&F OPERATING LLC		154789										
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870			
02	56 N	19	-0-	-37	-0-		-0-			2		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2		
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		2	2	8	2		
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	8	2		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		1	1	8	2		
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		-0-			2		
ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900			
02	1792 X	285	-0-	-1507	-0-		2	2		30		
03	1984 X	1180	-0-	-804	-0-		2	2	1	6		
04	1620 X	1025	-0-	-595	-0-		18	18		22		
05	992 X	216	-0-	-776	-0-		2	2		22		
06	1140 X	322	-0-	-818	-0-		2	2		24		
07	1178 X	9	-0-	-1169	-0-		2	2		24		
ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916			
02	4516 X	1035	-0-	-3481	-0-		10	10		58		
03	2573 X	722	-0-	-1851	-0-		2	2	1	12		
04	2490 X	600	-0-	-1890	-0-		10	10		21		
05	2015 X	333	-0-	-1682	-0-		2	2		21		
06	1230 X	770	-0-	-460	-0-		6	6		26		
07	1147 X	848	-0-	-299	-0-		2	2		26		
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000			
02	2719 N	1069	-0-	-1650	-0-					34		
03	1643 N	630	-0-	-1013	-0-					34		
04	1830 N	1683	-0-	-147	-0-		10	10		43		
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		9	9		51		
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		48	48	1	94		
07	1736 N	1414	-0-	-322	-0-		2	2		94		
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921			
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-					34		
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-					34		
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		8	8		41		
05	1519 N	1497	-0-	-22	-0-		10	10		50		
06	1740 N	1403	-0-	-337	-0-		46	46		92		
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		2	2		92		
ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902			
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		34	34		107		
03	3937 X	3289	-0-	-648	-0-		8	8	1	16		
04	4590 X	4302	-0-	-288	-0-		76	76		85		
05	4743 X	4720	-0-	-23	-0-					85		
06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		36	36		118		
07	4433 X	4000	-0-	-433	-0-		2	2		118		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			9
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			9
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			11
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			2	9	Y	-0-			11
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258	2		9	Y	-0-			19
07	372 N	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-			19

COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT				170040		RRCID -> 060613			COMPL. DATE 01/07/1975			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122		
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-			-0-
						104	3							
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	50	1	586	2	Y	-0-			-0-
						103	3							

ELLIS, S.A.				WELL #: 1		RRCID -> 082634			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706		
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-			-0-
						47	3							

FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 124018			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332		
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	17	1	201	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-			-0-
						61	3							
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-			-0-
						64	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-			-0-
						90	3							

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025				
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
03	620 N	373	-0-	-247	-0-	26	1	302	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	30	1	371	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
05	620 N	375	-0-	-245	-0-	21	1	287	2	Y	21	10	1	11
						44	3	23	9					
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	18	16	1	13
						67	3	20	9					
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	16	16	1	13
						78	3	18	9					

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074						
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	18	1	195	2	Y	1			25
						25	3	1	9					
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-			25
						75	3							
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	30	1	182	2	Y	19	26	1	18
						24	3	21	9					
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	20	1	133	2	Y	4			22
						19	3	4	9					
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-			22
						23	3							
07	279 N	30	-0-	-249	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			22
						4	3							

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487						
02	252 N	64	-0-	-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-
						40	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
WALDROP GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 138802	COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314					
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140347	COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515					
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	75	1	897	2	Y	-0-			-0-
						132	3							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	-0-			-0-
						193	3							
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-			-0-
						217	3							
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-			-0-
						198	3							
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	Y	-0-			-0-
						193	3							
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-			-0-
						197	3							
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 145507	COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463					
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-			-0-
						213	3							
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	2	Y	-0-			-0-
						167	3							
05	1457 N	1074	-0-	-383	-0-	73	1	855	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-			-0-
						195	3							
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-			-0-
						200	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
ELLIS, S.A.			WELL #:		5	RRCID -> 167185			COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		136 1	1528 2	Y		-0-			-0-
								237 3							
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		103 1	1199 2	Y		-0-			-0-
								180 3							
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		118 1	1473 2	Y		-0-			-0-
								227 3							
05		2108 N	749	-0-	-1359	-0-		44 1	610 2	Y		-0-			-0-
								95 3							
06		1440 N	627	-0-	-813	-0-		37 1	505 2	Y		-0-			-0-
								85 3							
07		1891 N	561	-0-	-1330	-0-		39 1	425 2	Y		-0-			-0-
								97 3							

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 168304			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529			
02		1064 N	879	-0-	-185	-0-		58 1	694 2	Y		23	23 1		16
								102 3							
03		1364 N	1040	-0-	-324	-0-		69 1	821 2	Y		25	34 1		7
								122 3							
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		115 1	1356 2	Y		24	23 1		8
								220 3							
05		961 N	849	-0-	-112	-0-		57 1	664 2	Y		14	11 1		11
								113 3							
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		89 1	1047 2	Y		16	21 1		6
								180 3							
07		1519 N	859	-0-	-660	-0-		57 1	665 2	Y		19	10 1		15
								116 3							

ELLIS, S.A.			WELL #:		6	RRCID -> 170055			COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720			
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-		53 1	601 2	Y		-0-			-0-
								94 3							
03		682 N	625	-0-	-57	-0-		43 1	505 2	Y		-0-			-0-
								77 3							
04		660 N	627	-0-	-33	-0-		41 1	508 2	Y		-0-			-0-
								78 3							
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-		43 1	592 2	Y		-0-			-0-
								92 3							
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-		50 1	672 2	Y		-0-			-0-
								112 3							
*07		804 N	804	-0-	-0-	-0-		57 1	609 2	Y		-0-			-0-
								138 3							

ELLIS, S.A.			WELL #:		8	RRCID -> 170521			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424			
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-		42 1	482 2	Y		-0-			-0-
								76 3							
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-		48 1	549 2	Y		-0-			-0-
								82 3							
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-		41 1	508 2	Y		-0-			-0-
								78 3							
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-		43 1	596 2	Y		-0-			-0-
								93 3							
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-		41 1	546 2	Y		-0-			-0-
								90 3							
*07		661 N	661	-0-	-0-	-0-		47 1	501 2	Y		-0-			-0-
								113 3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194			
02	1428 N	624	-0-	-804	-0-	39 1	473 2	Y	38	39 1		26
						70 3	42 9					
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	774 2	Y	43	57 1		12
						115 3	47 9					
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	92 1	1088 2	Y	39	38 1		13
						177 3	43 9					
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	93 1	1092 2	Y	23	18 1		18
						187 3	25 9					
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	58 1	678 2	Y	27	35 1		10
						116 3	30 9					
07	1457 N	648	-0-	-809	-0-	41 1	486 2	Y	32	17 1		25
						86 3	35 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390			
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	98 1	1180 2	Y	17	17 1		12
						174 3	19 9					
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	110 1	1319 2	Y	18	25 1		5
						197 3	20 9					
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	88 1	1037 2	Y	18	17 1		6
						168 3	20 9					
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	106 1	1248 2	Y	10	8 1		8
						214 3	11 9					
06	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	100 1	1174 2	Y	13	16 1		5
						202 3	14 9					
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	104 1	1214 2	Y	14	8 1		11
						212 3	15 9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725			
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	47 1	528 2	Y	10	6 1		8
						82 3	11 9					
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	55 1	636 2	Y	9	13 1		4
						95 3	10 9					
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	62 1	768 2	Y	10	12 1		2
						118 3	11 9					
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	42 1	583 2	Y	13	9 1		6
						91 3	14 9					
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	45 1	613 2	Y	12	10 1		8
						102 3	13 9					
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	69 1	745 2	Y	10	10 1		8
						169 3	11 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496			
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	204 1	2451 2	Y	14	14 1		9
						360 3	15 9					
03	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	200 1	2391 2	Y	15	20 1		4
						357 3	17 9					
04	2850 X	2399	-0-	-451	-0-	162 1	1912 2	Y	14	13 1		5
						310 3	15 9					
05	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	166 1	1947 2	Y	7	6 1		6
						333 3	8 9					
06	3240 X	1316	-0-	-1924	-0-	89 1	1038 2	Y	10	12 1		4
						178 3	11 9					
07	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	199 1	2328 2	Y	11	6 1		9
						408 3	12 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
ELLIS, S.A.			WELL #: 9		RRCID -> 181019			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2464 X	2269	-0-	-195	-0-	160 1	1812 2	Y	13	8 1		10
							283 3	14 9					
03		2294 X	2146	-0-	-148	-0-	148 1	1724 2	Y	13	17 1		6
							260 3	14 9					
04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	159 1	1968 2	Y	13	16 1		3
							302 3	14 9					
05		2511 X	1789	-0-	-722	-0-	105 1	1448 2	Y	10	8 1		5
							225 3	11 9					
06		2430 X	1662	-0-	-768	-0-	99 1	1333 2	Y	8	7 1		6
							221 3	9 9					
*07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	218 1	2347 2	Y	7	7 1		6
							532 3	8 9					

WALDROP GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182309			COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		

02		896 N	368	-0-	-528	-0-	28 1	302 2	Y	-0-			25
							38 3						
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	143 1	1087 2	Y	12	16 1		21
							131 3	13 9					
04		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	118 1	795 2	Y	2			23
							98 3	2 9					
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	142 1	1088 2	Y	7			30
							135 3	8 9					
06		1290 N	1114	-0-	-176	-0-	119 1	868 2	Y	4	30 1		4
							123 3	4 9					
07		1054 N	780	-0-	-274	-0-	58 1	602 2	Y	-0-			4
							120 3						

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 203663			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		

02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	300 1	3601 2	Y	40	41 1		28
							529 3	44 9					
03		4185 X	4080	-0-	-105	-0-	273 1	3269 2	Y	45	60 1		13
							488 3	50 9					
04		3990 X	3942	-0-	-48	-0-	264 1	3125 2	Y	41	40 1		14
							508 3	45 9					
05		4960 X	3778	-0-	-1182	-0-	255 1	2986 2	Y	24	19 1		19
							511 3	26 9					
06		4800 X	4093	-0-	-707	-0-	275 1	3230 2	Y	29	37 1		11
							556 3	32 9					
07		4960 X	3865	-0-	-1095	-0-	259 1	3035 2	Y	35	19 1		27
							532 3	39 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204545			COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		

02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	162 1	1946 2	Y	39	40 1		27
							286 3	43 9					
03		3100 N	3256	-0-	156	156	218 1	2602 2	Y	44	58 1		13
							388 3	48 9					
04		2083 N	1927	-0-	-156	-0-	128 1	1511 2	Y	39	39 1		13
							245 3	43 9					
05		2604 N	2579	-0-	-25	-0-	173 1	2033 2	Y	23	18 1		18
							348 3	25 9					
06		2520 X	2504	-0-	-16	-0-	168 1	1966 2	Y	29	36 1		11
							338 3	32 9					
*07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	208 1	2433 2	Y	33	18 1		26
							426 3	36 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2044 X	1471	-0-	-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1		4
						184	3		6	9					
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	216	1	2510	2	Y	5	7	1		2
						377	3		6	9					
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	229	1	2835	2	Y	6	7	1		1
						435	3		7	9					
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1		2
						281	3		4	9					
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1		2
						396	3		3	9					
07	2263 X	1396	-0-	-867	-0-	98	1	1056	2	Y	3	3	1		2
						239	3		3	9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A						
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1		14
						267	3		20	9					
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	1950	2	Y	16	22	1		8
						293	3		18	9					
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	17	21	1		4
						251	3		19	9					
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1		7
						274	3		15	9					
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1		9
						276	3		14	9					
*07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	147	1	1586	2	Y	11	11	1		9
						360	3		12	9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740						
02	1624 N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1		12
						198	3		18	9					
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	14	19	1		7
						243	3		15	9					
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	2	Y	15	18	1		4
						292	3		17	9					
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1		5
						243	3		11	9					
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1		7
						267	3		11	9					
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	137	1	1482	2	Y	8	8	1		7
						336	3		9	9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698						
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1		17
						399	3		24	9					
03	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	153	1	1772	2	Y	21	28	1		10
						266	3		23	9					
04	2730 X	2007	-0-	-723	-0-	129	1	1608	2	Y	21	26	1		5
						247	3		23	9					
05	3565 X	2026	-0-	-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1		6
						254	3		13	9					
06	3450 X	1713	-0-	-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1		7
						228	3		11	9					
07	3565 X	1827	-0-	-1738	-0-	128	1	1377	2	Y	9	9	1		7
						312	3		10	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	217 1 383 3	2455 2 26 9	Y	24 15 1	19
03	3565 X	2099	-0-	-1466	-0-	145 1 252 3	1679 2 23 9	Y	21 30 1	10
04	3450 X	3233	-0-	-217	-0-	210 1 399 3	2598 2 26 9	Y	24 28 1	6
05	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	197 1 419 3	2707 2 18 9	Y	16 14 1	8
06	3300 X	3247	-0-	-53	-0-	193 1 433 3	2604 2 17 9	Y	15 13 1	10
07	3410 X	2136	-0-	-1274	-0-	150 1 363 3	1608 2 15 9	Y	14 13 1	11

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140		
02	560 N	326	-0-	-234	-0-	25 1 34 3	265 2 2 9	Y	2	23
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	145 1 124 3	1007 2 795 2	Y	-0- 23 1	23
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	129 1 105 3	795 2 18 9	Y	16	16
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	90 1 82 3	594 2 3 9	Y	3	19
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	89 1 88 3	581 2 1 9	Y	1	20
07	713 N	249	-0-	-464	-0-	21 1 39 3	189 2	Y	-0-	20

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749		
02	2128 N	2012	-0-	-116	-0-	140 1 246 3	1582 2 44 9	Y	40 25 1	31
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	169 1 295 3	1961 2 40 9	Y	36 50 1	17
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	165 1 314 3	2045 2 44 9	Y	40 48 1	9
05	2232 N	1877	-0-	-355	-0-	109 1 233 3	1504 2 31 9	Y	28 23 1	14
06	2280 N	1296	-0-	-984	-0-	76 1 170 3	1022 2 28 9	Y	25 22 1	17
07	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	135 1 330 3	1456 2 24 9	Y	22 21 1	18

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220		
02	1372 N	1020	-0-	-352	-0-	77 1 109 3	834 2	Y	-0-	-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	162 1 141 3	1135 2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	172 1 143 3	1069 2	Y	-0-	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	143 1 127 3	936 2	Y	-0-	-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	173 1 167 3	1115 2	Y	-0-	-0-
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	125 1 239 3	1136 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	185 1	2096 2	Y	14	9 1		11
						327 3	15 9					
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	199 1	2319 2	Y	13	18 1		6
						349 3	14 9					
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	170 1	2118 2	Y	14	17 1		3
						326 3	15 9					
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	170 1	2340 2	Y	10	8 1		5
						363 3	11 9					
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	168 1	2270 2	Y	9	8 1		6
						378 3	10 9					
*07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	194 1	2091 2	Y	8	8 1		6
						474 3	9 9					

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
						1 3						
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	Y	-0-			-0-
						10 3						
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-			-0-
						24 3						
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27 1	197 2	Y	-0-			-0-
						28 3						
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
						8 3						

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726				
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	34 1	386 2	Y	32	20 1		25
						60 3	35 9					
03	775 N	515	-0-	-260	-0-	33 1	391 2	Y	29	40 1		14
						59 3	32 9					
04	750 N	704	-0-	-46	-0-	43 1	542 2	Y	32	38 1		8
						84 3	35 9					
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49 1	672 2	Y	21	18 1		11
						104 3	23 9					
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	54 1	721 2	Y	21	18 1		14
						119 3	23 9					
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	45 1	483 2	Y	17	17 1		14
						109 3	19 9					

WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8			51
						163	3		9					
03	2387 X	1410	-0-	-977	-0-	94	1	1145	2	Y	16	51	1	16
						153	3		18					
04	2310 X	1440	-0-	-870	-0-	97	1	1156	2	Y	12			28
						174	3		13					
05	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16			44
						140	3		18					
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8			52
						205	3		9					
*07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	175	1	2080	2	Y	14	51	1	15
						332	3		15					

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

02	112 N	12	-0-	-100	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-			-0-
						53	3							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	44	1	531	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
04	720 N	557	-0-	-163	-0-	38	1	451	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	39	1	458	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	37	1	434	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	Y	-0-			-0-
						95	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
						5	3							
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956					
02	504 N	102	-0-	-402	-0-	8	1	83	2	Y	1			65
						10	3							
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	31	43	1	53
						77	3	34	9					
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	54	1	363	2	Y	7			60
						44	3	8	9					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	19			79
						53	3	21	9					
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	48	1	353	2	Y	11	79	1	11
						50	3	12	9					
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-			11
						103	3							
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498					
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	12	12	1	8
						257	3	13	9					
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	2	Y	13	17	1	4
						362	3	14	9					
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	11	11	1	4
						289	3	12	9					
05	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	129	1	1516	2	Y	6	5	1	5
						260	3	7	9					
06	1920 N	1342	-0-	-578	-0-	90	1	1059	2	Y	9	11	1	3
						183	3	10	9					
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	151	1	1767	2	Y	9	5	1	7
						309	3	10	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	353	-0-	-599	-0-	26 1	287 2	Y	2			5
03	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	38 3	862 2	Y	17	18 1		4
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	108 3	968 2	Y	7			11
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	129 3	867 2	Y	8	17 1		2
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	133 1	948 2	Y	8			10
*07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	118 3	1740 2	Y	1	9 1		2
						147 1	366 3					
						142 3						
						191 1						
						292 3						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516				
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	132 1	1585 2	Y	24	25 1		17
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	233 3	1779 2	Y	28	37 1		8
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	149 1	1659 2	Y	26	25 1		9
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	265 3	1551 2	Y	15	12 1		12
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	140 1	1696 2	Y	18	23 1		7
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	270 3	1664 2	Y	20	11 1		16
						132 1						
						266 3						
						145 1						
						291 3						
						142 1						
						292 3						

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045				
02	3108 X	38	-0-	-3070	-0-	3 1	30 2	Y	1			12
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	4 3	1 9	Y	-0-			12
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
05	1736 X	1734	-0-	-2	-0-	206 1	1345 2	Y	-0-			-0-
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	183 3	1217 2	Y	15			15
*07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	188 1	109 2	Y	-0-			15
						184 3						
						12 1						
						23 3						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	780	-0-	-228	-0-	53 1	642 2	Y	-0-			-0-
						85 3						
03	1116 N	669	-0-	-447	-0-	45 1	550 2	Y	-0-			-0-
						74 3						
04	930 N	788	-0-	-142	-0-	53 1	638 2	Y	-0-			-0-
						97 3						
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	62 1	738 2	Y	-0-			-0-
						115 3						
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	42 1	506 2	Y	-0-			-0-
						78 3						
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55 1	650 2	Y	-0-			-0-
						104 3						

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127				
02	532 N	240	-0-	-292	-0-	18 1	195 2	Y	1			3
						26 3	1 9					
03	744 N	419	-0-	-325	-0-	46 1	323 2	Y	9	10	1	2
						40 3	10 9					
04	540 N	365	-0-	-175	-0-	45 1	277 2	Y	5			7
						37 3	6 9					
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	69 1	455 2	Y	4	10	1	1
						62 3	4 9					
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	69 1	448 2	Y	5			6
						68 3	6 9					
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	7 1	61 2	Y	-0-	5	1	1
						12 3						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972				
02	2240 N	741	-0-	-1499	-0-	50 1	607 2	Y	3			20
						81 3	3 9					
03	1054 N	795	-0-	-259	-0-	53 1	648 2	Y	6	20	1	6
						87 3	7 9					
04	1380 N	926	-0-	-454	-0-	62 1	745 2	Y	5			11
						113 3	6 9					
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	66 1	791 2	Y	6			17
						124 3	7 9					
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89 1	1060 2	Y	3			20
						163 3	3 9					
*07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	106 1	1259 2	Y	6	20	1	6
						201 3	7 9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511				
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	114 1	1289 2	Y	78	49	1	62
						201 3	86 9					
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	155 1	1797 2	Y	73	100	1	35
						270 3	80 9					
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	120 1	1498 2	Y	79	95	1	19
						231 3	87 9					
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	135 1	1864 2	Y	55	46	1	28
						289 3	61 9					
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	129 1	1725 2	Y	51	44	1	35
						286 3	56 9					
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	104 1	1125 2	Y	43	43	1	35
						255 3	47 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 8790 - 9946		
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	58	1	441	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	46	1	318	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	2	Y	-0-			-0-
						163	3							
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	Y	-0-			-0-
						82	3							
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	13	1	137	2	Y	-0-			-0-
						28	3							

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350			PERF.10113 - 10262		
02	2296 N	1861	-0-	-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1			2
						197	3							
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	259	1	1810	2	Y	9	9 1		2
						225	3							
04	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	171	1	1057	2	Y	4			6
						140	3							
05	2046 N	1402	-0-	-644	-0-	165	1	1085	2	Y	3	8 1		1
						149	3							
06	2220 N	1585	-0-	-635	-0-	187	1	1211	2	Y	4			5
						183	3							
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-	4 1		1
						297	3							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706			PERF. 8334 - 9494		
02	3399 X	2982	-0-	-417	-0-	202	1	2418	2	Y	6	6 1		4
						355	3							
03	2480 X	2393	-0-	-87	-0-	162	1	1935	2	Y	6	8 1		2
						289	3							
04	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	118	1	1393	2	Y	6	6 1		2
						226	3							
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	188	1	2209	2	Y	4	3 1		3
						378	3							
06	2400 X	1629	-0-	-771	-0-	110	1	1292	2	Y	4	5 1		2
						223	3							
07	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	157	1	1840	2	Y	5	3 1		4
						322	3							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8390 - 9494		
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	Y	23	23 1		16
						141	3							
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	24	33 1		7
						200	3							
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	23	22 1		8
						192	3							
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	14	11 1		11
						165	3							
06	1080 N	767	-0-	-313	-0-	51	1	596	2	Y	16	21 1		6
						102	3							
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	19	10 1		15
						190	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1316 N	1002	-0-	-314	-0-	77 1	818 2	Y	1			2
						106 3	1 9					
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	205 1	1426 2	Y	9	9	1	2
						176 3	10 9					
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	176 1	1092 2	Y	4			6
						146 3	4 9					
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	179 1	1177 2	Y	4	9	1	1
						161 3	4 9					
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	168 1	1087 2	Y	4			5
						164 3	4 9					
07	1457 N	217	-0-	-1240	-0-	19 1	164 2	Y	1	5	1	1
						33 3	1 9					
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
02	1008 N	141	-0-	-867	-0-	10 1	113 2	Y	3			7
						15 3	3 9					
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	244 1	1709 2	Y	26	27	1	6
						213 3	29 9					
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	206 1	1275 2	Y	11			17
						169 3	12 9					
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	173 1	1135 2	Y	12	26	1	3
						155 3	13 9					
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	135 1	870 2	Y	12			15
						131 3	13 9					
07	1302 N	179	-0-	-1123	-0-	14 1	134 2	Y	2	14	1	3
						29 3	2 9					
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353				
02	2800 N	3231	-0-	431	431	246 1	2636 2	Y	6			13
						342 3	7 9					
03	1461 N	1030	-0-	-431	-0-	111 1	773 2	Y	45	48	1	10
						96 3	50 9					
04	1080 N	797	-0-	-283	-0-	96 1	598 2	Y	21			31
						80 3	23 9					
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	144 1	946 2	Y	21	47	1	5
						129 3	23 9					
06	1080 X	998	-0-	-82	-0-	115 1	746 2	Y	22			27
						113 3	24 9					
*07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	127 1	1154 2	Y	3	24	1	6
						243 3	3 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87 1	934 2	Y	4			10
						121 3	4 9					
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	161 1	1125 2	Y	38	40 1		8
						140 3	42 9					
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	143 1	882 2	Y	17			25
						117 3	19 9					
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	158 1	1032 2	Y	17	38 1		4
						140 3	19 9					
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	130 1	839 2	Y	18			22
						126 3	20 9					
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	152 1	1383 2	Y	3	20 1		5
						291 3	3 9					
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223				
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	125 1	1338 2	Y	3			7
						174 3	3 9					
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	202 1	1408 2	Y	24	26 1		5
						174 3	26 9					
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	137 1	852 2	Y	12			17
						114 3	13 9					
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	121 1	797 2	Y	11	25 1		3
						109 3	12 9					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	161 1	1040 2	Y	12			15
						156 3	13 9					
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	116 1	1054 2	Y	1	13 1		3
						222 3	1 9					
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
02	1372 N	84	-0-	-1288	-0-	6 1	66 2	Y	3			7
						9 3	3 9					
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	167 1	1163 2	Y	26	27 1		6
						144 3	29 9					
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	185 1	1144 2	Y	11			17
						152 3	12 9					
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	219 1	1433 2	Y	12	26 1		3
						195 3	13 9					
06	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	140 1	907 2	Y	12			15
						137 3	13 9					
07	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	105 1	946 2	Y	2	14 1		3
						198 3	2 9					
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
02	1008 N	255	-0-	-753	-0-	20 1	207 2	Y	2			5
						26 3	2 9					
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	219 1	1529 2	Y	20	21 1		4
						190 3	22 9					
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	153 1	948 2	Y	9			13
						126 3	10 9					
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	127 1	835 2	Y	9	20 1		2
						114 3	10 9					
06	1140 N	973	-0-	-167	-0-	114 1	737 2	Y	10			12
						111 3	11 9					
07	1178 N	106	-0-	-1072	-0-	9 1	79 2	Y	2	11 1		3
						16 3	2 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305								
02	1540 N	238	-0-	-1302	-0-	18 1	188 2	24 3	8 9	Y	7					15
03	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	337 1	2357 2	293 3	58 9	Y	53	56 1				12
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	221 1	1375 2	184 3	26 9	Y	24					36
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	214 1	1404 2	192 3	28 9	Y	25	55 1				6
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	265 1	1712 2	265 3	29 9	Y	26					32
*07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	229 1	2083 2	438 3	3 9	Y	3	28 1				7

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724								
02	1624 N	1031	-0-	-593	-0-	71 1	810 2	127 3	23 9	Y	21	13 1				17
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	129 1	1499 2	225 3	21 9	Y	19	27 1				9
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	122 1	1523 2	235 3	24 9	Y	22	26 1				5
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	125 1	1719 2	266 3	17 9	Y	15	12 1				8
06	1800 N	1297	-0-	-503	-0-	77 1	1034 2	172 3	14 9	Y	13	12 1				9
07	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	121 1	1305 2	296 3	13 9	Y	12	11 1				10

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257								
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	100 1	1074 2	140 3	4 9	Y	4					10
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	52 1	367 2	46 3	42 9	Y	38	40 1				8
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	50 1	307 2	40 3	19 9	Y	17					25
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	59 1	388 2	53 3	20 9	Y	18	39 1				4
06	480 N	246	-0-	-234	-0-	27 1	173 2	26 3	20 9	Y	18					22
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	81 1	736 2	155 3	3 9	Y	3	20 1				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	43 1 60 3	460 2 1 9	Y	1	3
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	96 1 83 3	669 2 14 9	Y	13 1	3
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	103 1 86 3	642 2 6 9	Y	5	8
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	116 1 103 3	757 2 7 9	Y	6 13 1	1
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	92 1 89 3	593 2 7 9	Y	6	7
07	868 N	96	-0-	-772	-0-	8 1 15 3	71 2 2 9	Y	2 7 1	2

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954		
02	2184 N	1537	-0-	-647	-0-	103 1 167 3	1253 2 14 9	Y	13	81
03	2232 N	1261	-0-	-971	-0-	83 1 136 3	1013 2 29 9	Y	26 81 1	26
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	124 1 222 3	1477 2 20 9	Y	18	44
05	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	81 1 150 3	963 2 28 9	Y	25	69
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88 1 160 3	1044 2 14 9	Y	13	82
07	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	108 1 203 3	1276 2 24 9	Y	22 81 1	23

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502		
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	110 1 192 3	1313 2 40 9	Y	36 36 1	25
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	137 1 245 3	1640 2 43 9	Y	39 53 1	11
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	138 1 267 3	1640 2 40 9	Y	36 35 1	12
05	1550 N	924	-0-	-626	-0-	61 1 123 3	716 2 24 9	Y	22 17 1	17
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	157 1 318 3	1846 2 29 9	Y	26 33 1	10
07	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	97 1 200 3	1139 2 32 9	Y	29 16 1	23

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146		
02	1260 N	315	-0-	-945	-0-	24 1 33 3	257 2 1 9	Y	1	20
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	285 1 249 3	1998 2 3 9	Y	-0-	20
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	227 1 187 3	1407 2 17 9	Y	15 21 1	14
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	223 1 198 3	1459 2 8 9	Y	7	21
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	187 1 182 3	1210 2 3 9	Y	-0-	21
07	1395 N	205	-0-	-1190	-0-	17 1 33 3	155 2 3 9	Y	-0-	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	273	-0-	-763	-0-	21 1 28 3	223 2 1 9	Y	1	64
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	148 1 135 3	1123 2 34 9	Y	31 42 1	53
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	119 1 99 3	803 2 8 9	Y	7	60
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	149 1 141 3	1138 2 20 9	Y	18	78
06	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	115 1 117 3	834 2 11 9	Y	10 78 1	10
07	1054 N	644	-0-	-410	-0-	48 1 99 3	496 2 1 9	Y	1	11

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020		
02	1372 N	1135	-0-	-237	-0-	77 1 123 3	931 2 4 9	Y	4	24
03	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	91 1 146 3	1100 2 9 9	Y	8 24 1	8
04	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	96 1 174 3	1151 2 6 9	Y	5	13
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	102 1 189 3	1210 2 8 9	Y	7	20
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	102 1 186 3	1214 2 4 9	Y	4	24
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	117 1 222 3	1391 2 8 9	Y	7 24 1	7

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530		
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	177 1 311 3	2118 2 25 9	Y	23 24 1	16
03	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	152 1 272 3	1819 2 30 9	Y	27 35 1	8
04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	197 1 378 3	2327 2 25 9	Y	23 23 1	8
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	172 1 346 3	2019 2 15 9	Y	14 11 1	11
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	193 1 391 3	2269 2 19 9	Y	17 22 1	6
*07	3100 N	3247	-0-	147	147	219 1 448 3	2558 2 22 9	Y	20 11 1	15

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071		
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	114 1 186 3	1388 2	Y	-0-	28
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	133 1 214 3	1611 2 20 9	Y	18	46
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	134 1 239 3	1604 2 8 9	Y	7	53
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	150 1 281 3	1788 2 9 9	Y	8	61
06	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	112 1 206 3	1340 2	Y	-0-	61
*07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	132 1 260 3	1548 2 17 9	Y	15	76

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	-0-			94
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			94
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94

 PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

02	784 N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-		-0-
						60	3						
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	106	1	743	2	Y	-0-		-0-
						93	3						
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	Y	-0-		-0-
						81	3						
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
07	806 N	276	-0-	-530	-0-	23	1	209	2	Y	-0-		-0-
						44	3						

 PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2		4
						117	3						
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	Y	16	17	3
						153	3						
04	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	127	1	787	2	Y	8		11
						105	3						
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	2
						147	3						
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7		9
						140	3						
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	1	8	2
						176	3						

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	41
						152	3						
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1487	2	Y	67	89	19
						222	3						
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	2	Y	62	60	21
						186	3						
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	28
						147	3						
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	16
						150	3						
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	51	28	39
						223	3						

 BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
PITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2128 N	1134	-0-	-994	-0-	77 1	933 2	Y	-0-	-0-
						124 3				
03	2356 N	1365	-0-	-991	-0-	93 1	1123 2	Y	-0-	-0-
						149 3				
04	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	96 1	1151 2	Y	-0-	-0-
						174 3				
05	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	69 1	826 2	Y	-0-	-0-
						130 3				
06	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	89 1	1063 2	Y	-0-	-0-
						163 3				
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	121 1	1435 2	Y	-0-	-0-
						229 3				
CRD OPERATING, LLC		186953								
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571		
02	924 N	731	-0-	-193	-0-	609 2	122 9	N	111	111 1
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	966 2	193 9	N	175	175 1
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-
06	1110 N	791	-0-	-319	-0-	791 2		N	-0-	-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	680 2	188 9	N	171	171 1
REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PITTS		WELL #: 6		RRCID -> 125741		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564		
02	2800 N	5732	-0-	2932	2932	5637 2	95 9	N	86	161 1
03	3100 N	2397	-0-	-703	2229	2397 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	1243	-0-	-1757	472	1243 2		N	-0-	-0-
05	3448 X	2976	-0-	-472	-0-	2934 2	42 9	N	38	38 1
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-	-0-
*07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-	-0-
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407		
02	616 N	479	-0-	-137	-0-	479 2		N	-0-	-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
06	930 N	666	-0-	-264	-0-	666 2		N	-0-	-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	208277	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8774 - 9582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2019												

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	208301	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8726 - 9528	
02	2036 X	1989	-0-	-47	-0-	1904	2	85	9	Y	77	77 1 -0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2504	2	43	9	Y	39	39 1 -0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	2	29	9	Y	26	26 1 -0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-	-0-
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	Y	98	98 1 -0-
*07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2456	2	109	9	Y	99	99 1 -0-

BROWNING, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6764 - 9877	
02	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-	-0-
03	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-	-0-
04	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94 1 -0-
*06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-	-0-
*07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	-0-

RALEY		WELL #:		1	RRCID ->	209534	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9868 - 9914	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210011	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 8728 - 9545	
02	1960 N	1668	-0-	-292	-0-	1638	2	30	9	Y	27	27 1 -0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10 1 -0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	Y	7	7 1 -0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-	-0-
06	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1450	2	37	9	Y	34	34 1 -0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34	34 1 -0-

HOOKER, CHARLES G		WELL #:		4	RRCID ->	211110	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 9206 - 9342	
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	143
03	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			Y	-0-	143
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	154 1 -0-
05	1333 N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-	-0-
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	806	2			Y	-0-	-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	-0-

HOWE		WELL #:		3	RRCID ->	212945	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8880 - 10022	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC WILLIAMS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		//CONT.// 186953			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8857 - 10004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	883 N	883	-0-	-0-	883 2		N	-0-			25
03	1426 N	1231	-0-	-195	1231 2		N	-0-			25
04	1410 N	1246	-0-	-164	1246 2		N	-0-			25
05	1537 N	1537	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			25
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			25
07	1302 N	1155	-0-	-147	1155 2		N	-0-			25

TAYLOR HEIRS											
		WELL #:	1	RRCID ->	214776	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9196 - 9984
02	483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-			27
03	868 N	688	-0-	-180	688 2		N	-0-			27
04	1028 N	1028	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			27
05	683 N	683	-0-	-0-	683 2		N	-0-			27
*06	674 N	674	-0-	-0-	674 2		N	-0-			27
07	1054 N	946	-0-	-108	946 2		N	-0-			27

MOSS, W. S. ESTATE											
		WELL #:	5	RRCID ->	217210	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8719 - 9538
02	2371 N	2371	-0-	-0-	2361 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	2624 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	1611 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	2872 N	2872	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1922	-0-	-88	1909 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
*07	2820 N	2820	-0-	-0-	2807 2	13 9	Y	12	12 1		-0-

HOWE											
		WELL #:	4	RRCID ->	217909	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9886 - 10095
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

WILLIAMS GAS UNIT											
		WELL #:	3	RRCID ->	218354	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8872 - 10006
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSS, W. S. ESTATE											
		WELL #:	6	RRCID ->	218368	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9554
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2019											

BROWNING, R.D. GAS UNIT											
		WELL #:	2	RRCID ->	219519	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8804 - 10003
02	653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
*06	2825 N	2825	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
*07	983 N	983	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220934	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8860 - 9278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

02		1064 N	824	-0-	-240	-0-	824	2		N	-0-		-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
04		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74 1
*06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2		N	-0-		-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	221053	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8613 - 9564	
02		1288 N	1167	-0-	-121	-0-	1142	2	25	9	Y	23	23 1
03		1333 N	711	-0-	-622	-0-	700	2	11	9	Y	10	10 1
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7 1
05		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2		Y	-0-		-0-
*06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	29 1
*07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	29 1

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221858	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9206 - 9624	
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-		14
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-		14
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-		14
05		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2		Y	-0-		14
06		1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2		Y	-0-		14
07		1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2		Y	-0-		14

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	221974	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9593 - 9933	
02		532 N	197	-0-	-335	-0-	197	2		N	-0-		20
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	392	2		N	-0-		20
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-		20
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		20
*06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		20
07		558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-		20

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221983	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10007	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

SHAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222117	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8821 - 9940	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	222292	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8735 - 9468	
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	410	2		N	-0-		25
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	616	2	168	9	N	153	178 1
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
06		750 N	197	-0-	-553	-0-	197	2		N	-0-		-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	560	2	207	9	N	188	188 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		130
03		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		130
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		130
05		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-	128 1	2
*06		3000 N	3354	-0-	354	354	3354 2		N	-0-		2
*07		3012 N	2658	-0-	-354	-0-	2658 2		N	-0-		2

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986												
02		1288 N	1280	-0-	-8	-0-	1280 2		N	-0-		23
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		23
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		23
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 2		N	-0-		23
06		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1415 2		N	-0-		23
*07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		23

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816												
02		2184 X	1963	-0-	-221	-0-	1861 2	102 9	N	93	143 1	-0-
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
*06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	1966	-0-	-390	-0-	1966 2		N	-0-		-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154												
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		1
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		1
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		1
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		1
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		1
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600												
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		17
03		372 N	98	-0-	-274	-0-	98 2		Y	-0-		17
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		17
05		465 N	98	-0-	-367	-0-	98 2		Y	-0-		17
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		17
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1533 2	13 9	N	12	80 1		-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1677 2	141 9	N	128	128 1		-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665 2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977													
02		1876 N	1684	-0-	-192	-0-	1684 2		N	-0-			70
03		2108 N	1634	-0-	-474	-0-	1634 2		N	-0-			70
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			70
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			70
*06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			70
*07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798													
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3075 2	125 9	N	114	114 1		-0-
05		3751 X	3612	-0-	-139	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3321	-0-	-309	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3110	-0-	-641	-0-	3110 2		N	-0-			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128													
02		196 N	25	-0-	-171	-0-	25 2		Y	-0-			1
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			1
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			1
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			1
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		Y	-0-			1
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926													
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			100
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	74 1		26
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			26
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			26
*06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			26
07		2015 N	1361	-0-	-654	-0-	1361 2		N	-0-			26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826													
02		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
03		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3399 2	63 9	N	57	57 1		-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
*06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
*07		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC			//CONT.// 186953											
BIGGS, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 226957			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1316 N	1193	-0-	-123	-0-	1193 2			N	-0-			43
03		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 2			N	-0-			43
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-			43
05		1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1015 2			N	-0-			43
06		1230 N	967	-0-	-263	-0-	967 2			N	-0-			43
07		1147 N	141	-0-	-1006	-0-	141 2			N	-0-			43

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 228335			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092			
02		336 N	46	-0-	-290	-0-	46 2			Y	-0-			42
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-			42
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			Y	-0-			42
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-			42
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2			Y	-0-			42
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-			42

REED ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228394			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872			
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	840 2	59 9		N	54	102 1		-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-			-0-
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-			-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-			-0-
*06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	927 2	131 9		N	119	119 1		-0-
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-			-0-

WEIR ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 228832			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-
03		992 N	648	-0-	-344	-0-	648 2			N	-0-			-0-
04		990 N	603	-0-	-387	-0-	603 2			N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-			-0-
06		630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2			N	-0-			-0-
*07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			-0-

ROBINSON, M. E.			WELL #: 2		RRCID -> 228974			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882			
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-			9
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-			9
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1782 2	75 9		N	68	77 1		-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
*06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-			-0-
07		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870 2			N	-0-			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 229148			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830			
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			8
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-			8
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-			8
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-			8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-			8

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 229273			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-			66
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			N	-0-			66
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			N	-0-			66
05		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2831 2	23 9		N	21	87 1		-0-
*06		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-			-0-
*07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC SHAW GAS UNIT		//CONT.// 16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		//CONT.// 186953			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9055 -	9954
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		90
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		90
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		90
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		90
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		90
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		90

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	230562	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8878 - 10076
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		54
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		54
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		54
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	Y	-0-		54
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	Y	-0-		54
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		54

SHAW GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230585	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9042 - 9986
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		190
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		190
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		190
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		190
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2	N	-0-		190
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		190

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	231009	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	9102 - 9936
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		32
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		32
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		32
05	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2	Y	-0-		32
06	1290 N	408	-0-	-882	-0-	408	2	Y	-0-		32
07	1395 N	99	-0-	-1296	-0-	99	2	Y	-0-		32

SHAW GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	232213	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9640 - 9973
02	3640 X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2	N	-0-		70
03	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2	N	-0-		70
04	3600 X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2	N	-0-		70
05	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2	N	-0-		70
06	2820 X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2	N	-0-		70
07	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2	N	-0-		70

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	232533	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8806 - 10029
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		15
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	568	2	N	74	89 1	-0-
04	390 N	88	-0-	-302	-0-	88	2	N	-0-		-0-
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2	N	-0-		-0-
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	350	2	N	-0-		-0-
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	232610	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8879 - 9920
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1	-0-
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
*07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2443	2	186	9	N	169	169	1	-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-			58
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-			58
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			58
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-			58
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	347	2	67	9	N	61	119	1	-0-
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			21
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			21
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			21
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			21
*06	3000 N	3492	-0-	492	-0-	492	2			N	-0-			21
*07	3100 N	4069	-0-	969	-0-	1461	2	110	9	N	100	121	1	-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			89
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			89
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			89
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			89
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			89
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-			22
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-			22
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			22
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			22
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			22
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	924 N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-			39
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	972	2	155	9	Y	141	180	1	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235982	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9231 - 9914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2148 X	2109	-0-	-39	-0-	2109 2		Y	-0-		74
03		1953 X	48	-0-	-1905	-0-	48 2		Y	-0-		74
04		1890 X	48	-0-	-1842	-0-	48 2		Y	-0-		74
05		1953 X	48	-0-	-1905	-0-	48 2		Y	-0-		74
*06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		Y	-0-		74
*07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		Y	-0-		74

SHAW GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	236084	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9604 - 9976
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

REED ESTATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	242127	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8862 - 9996
02		336 N	307	-0-	-29	-0-	307 2		N	-0-		37
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		37
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		37
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		37
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		37
*07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		37

REED ESTATE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242131	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8621 - 9888
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	706 2	58 9	N	53	74 1	-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
05		744 N	561	-0-	-183	-0-	561 2		N	-0-		-0-
*06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
*07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-

S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245086	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8882 - 10444
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		182
03		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2		N	-0-		182
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	276 2	8 9	N	7	189 1	-0-
05		496 N	334	-0-	-162	-0-	334 2		N	-0-		-0-
06		360 N	189	-0-	-171	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-

ROBINSON, M. E.		WELL #:		4	RRCID ->	245878	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3148 - 2796
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2	RRCID ->	247159	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	8922 - 10050
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
BROWNING, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	247161	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8886 - 10046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	28
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	28
*06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	28
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	28

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		3	RRCID ->	247942	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9960 - 10005
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	-0-
03		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1351	2	189	9	N	-0-
04		1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1222	2	204	9	N	-0-
05		1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-
06		1500 N	1267	-0-	-233	-0-	1082	2	185	9	N	-0-
07		1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1097	2	57	9	N	-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	248242	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8889 - 10047
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03		434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-

BROOKS, C.		WELL #:		7	RRCID ->	248245	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9121 - 10190
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-
*06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-
*07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-

BROOKS, C.		WELL #:		4	RRCID ->	248246	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8923 - 9999
02		2408 X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-
03		2666 X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-
05		2325 N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-
06		2190 N	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-
07		2666 N	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-

BROOKS, C.		WELL #:		6	RRCID ->	249385	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8936 - 10031
02		644 N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-
03		899 N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-
04		810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-
06		720 N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-
07		682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		4	RRCID ->	252551	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9384 - 10088
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 253308	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8919	- 10068						
02	2884 X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
04	2370 X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
06	2190 X	941	-0-	-1249	-0-	941	2			N	-0-			-0-
07	2232 X	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 253378	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9038	- 10176						
02	20158 X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-			52
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			52
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			52
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1	-0-
06	2370 X	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
*07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 257153	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9342	- 10052						
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			84
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			84
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			84
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			84
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-			84
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			84
		WELL #: 3		RRCID -> 257157	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9024	- 10172						
02	1008 N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-			32
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-			32
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			32
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1	-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 257159	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 8801	- 10069						
02	3024 X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-			-0-
03	2511 X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
04	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2617	2	65	9	Y	59	59	1	-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 258072	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 9236	- 10427						
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 258135	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 10418	PERF. 9135	- 10262						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
		//CONT.//	186953													
		WELL #:	10	RRCID ->	258785	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9150	-		10072		
02	3864 X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
BROWNING, J. H.		WELL #:	2	RRCID ->	258870	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8704	-		9980		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
BROOKS, C.		WELL #:	12	RRCID ->	259106	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	8813	-		10084		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, C.		WELL #:	13	RRCID ->	259107	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901	-		10274		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROOKS, C.		WELL #:	8	RRCID ->	259565	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9099	-		10248		
02	2800 N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2182	-0-	-818	630	2182	2			Y	-0-					-0-
*07	2799 N	2169	-0-	-630	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
BROOKS, C.		WELL #:	5	RRCID ->	259642	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9078	-		10172		
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
J. H. BROWNING		WELL #:	6	RRCID ->	259644	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8844	-		10134		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
REED ESTATE UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	260679	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	9495	PERF.10137 -	12430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		7980 X	7615	-0-	-365	-0-	7615 2					-0-
03		8556 X	2857	-0-	-5699	-0-	2648 2	209 9	N	190	190 1	-0-
04		8280 X	2023	-0-	-6257	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
05		8649 X	1749	-0-	-6900	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
06		8370 X	2007	-0-	-6363	-0-	1876 2	131 9	N	119	119 1	-0-
07		8432 X	1866	-0-	-6566	-0-	1866 2		N	-0-		-0-

BROOKS, C.		WELL #:		15	RRCID ->	260752	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 9113 -	10182
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1384 2	197 9	Y	179	179 1	-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-		-0-
*06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-		-0-
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1432 2	65 9	Y	59	59 1	-0-

J. H. BROWNING		WELL #:		7	RRCID ->	260893	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9072 -	10211
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29

DOBBINS GU		WELL #:		4	RRCID ->	260894	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9124 -	10346
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

TAYLOR HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	262101	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8772 -	10054
02		13244 X	7	-0-	-13237	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		12555 X	210	-0-	-12345	-0-	17 2	193 9	Y	175	175 1	-0-
04		5280 X	176	-0-	-5104	-0-	9 2	167 9	Y	152	152 1	-0-
05		5456 X	25	-0-	-5431	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
06		210 X	29	-0-	-181	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
07		217 X	78	-0-	-139	-0-	78 2		Y	-0-		-0-

RALEY		WELL #:		4	RRCID ->	262108	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8829 -	9935
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBBINS GU		WELL #:		5	RRCID ->	262198	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9211 -	10096
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	843 2	184 9	N	167	167 1	-0-
03		1550 N	909	-0-	-641	-0-	725 2	184 9	N	167	167 1	-0-
04		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	825 2	182 9	N	165	165 1	-0-
05		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	953 2	187 9	N	170	170 1	-0-
06		870 N	149	-0-	-721	-0-	149 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	112	-0-	-942	-0-	112 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	174 1	-0-
04		1110 N	950	-0-	-160	-0-	-0-	950	2			Y	-0-	-0-
05		1116 N	872	-0-	-244	-0-	-0-	872	2			Y	-0-	-0-
*06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	-0-
07		992 N	888	-0-	-104	-0-	-0-	888	2			Y	-0-	-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061														
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
03		744 N	556	-0-	-188	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-
05		868 N	686	-0-	-182	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
*07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254														
02		952 X	514	-0-	-438	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	26
03		1054 X	425	-0-	-629	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	26
04		1020 X	599	-0-	-421	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	26
05		558 X	460	-0-	-98	-0-	-0-	436	2	24	9	Y	22	-0-
06		540 X	313	-0-	-227	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	-0-
07		620 X	513	-0-	-107	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619														
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-	40
03		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-	40
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-	40
05		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-	40
*06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-	40
*07		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-	40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234														
02		3640 X	2934	-0-	-706	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-	-0-
03		3844 X	3710	-0-	-134	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-	-0-
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-	-0-
05		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-	-0-
*06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-	-0-
*07		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-	-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325														
02		961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	138
03		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	138
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-	138
05		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	138
06		1350 X	1218	-0-	-132	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	138
07		1705 X	1580	-0-	-125	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-	138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075														
02		1372 N	998	-0-	-374	-0-	-0-	998	2			Y	-0-	-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-	-0-
04		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-	-0-
*06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-	-0-
*07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		5376 X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	145
03		5487 X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	145
04		4590 X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	145
05		4619 X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	145
06		3360 X	2768	-0-	-592	-0-	2722	2	46	9	N	-0-
07		3472 X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937												
02		2800 N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	19
03		2571 X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	19
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	19
05		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	19
*06		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	19
*07		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179												
02		16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-
03		18352 X	17394	-0-	-958	-0-	17394	2			N	-0-
04		17760 X	16378	-0-	-1382	-0-	16173	2	205	9	N	-0-
05		18352 X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	-0-
06		17700 X	15365	-0-	-2335	-0-	15365	2			N	-0-
07		18290 X	15418	-0-	-2872	-0-	15210	2	208	9	N	-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353												
02		44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	-0-
03		48958 X	48958	-0-	-0-	-0-	48453	2	505	9	Y	-0-
04		45840 X	32987	-0-	-12853	-0-	32087	2	900	9	Y	-0-
05		47368 X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	-0-
06		45840 X	43279	-0-	-2561	-0-	42615	2	664	9	Y	-0-
07		47368 X	44016	-0-	-3352	-0-	43269	2	747	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

02		57510 X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	-0-
03		63457 X	42578	-0-	-20879	-0-	42061	2	517	9	Y	470	-0-
04		61410 X	34359	-0-	-27051	-0-	33427	2	932	9	Y	847	-0-
05		63457 X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	-0-
06		61410 X	56844	-0-	-4566	-0-	56473	2	371	9	Y	337	-0-
07		63457 X	60112	-0-	-3345	-0-	59259	2	853	9	Y	775	-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	49279	-0-	49279	49279	47528	2	1751	9	N	1592	-0-
05		127477 X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	-0-
*06		DELQ PR	66370	-0-	66370	66370	65576	2	794	9	N	722	-0-
*07		124920 X	58550	-0-	-66370	-0-	57373	2	1177	9	N	1070	-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353													
02		45360 X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	-0-
03		50220 X	45776	-0-	-4444	-0-	45776	2			N	-0-	-0-
04		48600 X	25885	-0-	-22715	-0-	25094	2	791	9	N	719	-0-
05		49693 X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	-0-
06		47880 X	38003	-0-	-9877	-0-	37385	2	618	9	N	562	-0-
07		46314 X	42566	-0-	-3748	-0-	41756	2	810	9	N	736	-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402													
02		32 N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-	12
03		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-	12
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	12
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	12
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	12
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	13

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398													
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10	28
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15	43
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	4
05		2046 N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5	9
06		1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2	11
07		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8	19

EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EAGLE OIL & GAS CO.																			
HUGHES																			
WELL #: 1												RRCID -> 279285		COMPL. DATE 09/06/2015		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10022 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5					

DANCE-SAMPLE												WELL #: 1H		RRCID -> 284435		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 10065		PERF.10570 - 15920	
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	-0-	32531	2	58	9	N	53	165							
03	58001	X	32005	-0-	-25996	-0-	-0-	31925	2	80	9	N	73	238							
04	61800	X	43629	-0-	-18171	-0-	-0-	43555	2	74	9	N	67	127							
05	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	-0-	47876	2	56	9	N	51	178							
06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	-0-	54032	2	293	9	N	266	92							
*07	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	-0-	55643	2	73	9	N	66	158							

GARY PRODUCTION COMPANY												WELL #: 2		RRCID -> 097193		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8931 - 9273	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HUNT UNIT												WELL #: 2B		RRCID -> 129950		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8382 - 9602	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		N	NO RPT			-0-							

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.												WELL #: 8		RRCID -> 096677		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 9695	
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-	-0-							
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4955	2	N	-0-	-0-							
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	5241	2	N	-0-	-0-							
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-	-0-							
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-	-0-							
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-	-0-							

BOUNDS, ELLA GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 110169		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 8507 - 9819	
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	-0-	-0-							
03	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	-0-	56	1	1820	2	N	-0-	-0-							
04	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	-0-	75	1	2435	2	N	-0-	-0-							
05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	-0-	82	1	2652	2	N	-0-	-0-							
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	-0-	66	1	2144	2	N	-0-	-0-							
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	N	-0-	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1820 N	777	-0-	-1043	-0-	23 1	754 2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1140	-0-	-813	-0-	34 1	1106 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1010	-0-	-130	-0-	30 1	980 2	N	-0-		-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	34 1	1111 2	N	-0-		-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	36 1	1163 2	N	-0-		-0-
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	46 1	1476 2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850												
02		1372 N	1226	-0-	-146	-0-	37 1	1189 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1310	-0-	-209	-0-	39 1	1271 2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	38 1	1239 2	N	-0-		-0-
05		1364 N	988	-0-	-376	-0-	30 1	958 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	830	-0-	-430	-0-	25 1	805 2	N	-0-		-0-
*07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	58 1	1865 2	N	-0-		-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909												
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	40 1	1308 2	N	-0-		-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	37 1	1185 2	N	-0-		-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42 1	1353 2	N	-0-		-0-
05		1457 N	938	-0-	-519	-0-	28 1	910 2	N	-0-		-0-
06		1170 N	600	-0-	-570	-0-	18 1	582 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	953	-0-	-504	-0-	29 1	924 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666												
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	64 1	2073 2	N	-0-		-0-
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	77 1	2474 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	1832	-0-	-268	-0-	55 1	1777 2	N	-0-		-0-
05		2356 N	1315	-0-	-1041	-0-	39 1	1276 2	N	-0-		-0-
06		2460 N	1363	-0-	-1097	-0-	41 1	1322 2	N	-0-		-0-
*07		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	85 1	2746 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711												
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	50 1	1600 2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1419	-0-	-441	-0-	43 1	1376 2	N	-0-		-0-
04		1860 N	544	-0-	-1316	-0-	16 1	528 2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1377	-0-	-452	-0-	41 1	1336 2	N	-0-		-0-
06		1380 N	111	-0-	-1269	-0-	3 1	108 2	N	-0-		-0-
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	36 1	1168 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-		49	1	1584	2	N	-0-	-0-	
03	2573	N	1963	-0-	-610	-0-		59	1	1904	2	N	-0-	-0-	
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		57	1	1842	2	N	-0-	-0-	
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		58	1	1888	2	N	-0-	-0-	
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-		44	1	1417	2	N	-0-	-0-	
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		76	1	2452	2	N	-0-	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		41	1	1311	2	N	-0-	-0-	
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		44	1	1438	2	N	-0-	-0-	
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		36	1	1173	2	N	-0-	-0-	
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-		37	1	1187	2	N	-0-	-0-	
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-		37	1	1191	2	N	-0-	-0-	
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		49	1	1590	2	N	-0-	-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608															
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-		144	1	4672	2	N	-0-	-0-	
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-		176	1	5704	2	N	-0-	-0-	
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-		157	1	5081	2	N	-0-	-0-	
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-		149	1	4812	2	N	-0-	-0-	
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		114	1	3687	2	N	-0-	-0-	
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		131	1	4236	2	N	-0-	-0-	

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-		2820	2			N	-0-	-0-	
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-		3216	2			N	-0-	-0-	
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-		3024	2			N	-0-	-0-	
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-		2881	2			N	-0-	-0-	
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-		2670	2			N	-0-	-0-	
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-		3416	2			N	-0-	-0-	

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898															
02	84	N	13	-0-	-71	-0-		13	2			N	-0-	-0-	
03	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-	-0-	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-	-0-	
05	13	N	5	-0-	-8	-0-		5	2			N	-0-	-0-	
06	15	N	11	-0-	-4	-0-		11	2			N	-0-	-0-	
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-	-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-		43	1	2838	2	N	-0-	-0-	
03	3007	X	2857	-0-	-150	-0-		43	1	2814	2	N	-0-	-0-	
04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-		38	1	2495	2	N	-0-	-0-	
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-		43	1	2852	2	N	-0-	-0-	
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-		38	1	2497	2	N	-0-	-0-	
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-		47	1	3096	2	N	-0-	-0-	

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870															
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		27	1	1777	2	N	-0-	-0-	
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		29	1	1873	2	N	-0-	-0-	
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		30	1	1939	2	N	-0-	-0-	
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-		28	1	1817	2	N	-0-	-0-	
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-		24	1	1599	2	N	-0-	-0-	
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-		30	1	2003	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462																
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	Y	21	21	0	-0-	
							23	9								
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	554	2	Y	27	27	0	-0-	
							30	9								
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	396	2	Y	19	19	0	-0-	
							21	9								
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	-0-	300	1	489	2	Y	24	24	0	-0-	
							26	9								
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	394	2	Y	19	19	0	-0-	
							21	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135																
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527																
02	1512 N	1121	-0-	-391	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			39	
03	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			39	
04	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			39	
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			39	
06	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			39	
07	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			39	

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549																
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			114	
03	2759 N	2430	-0-	-329	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			114	
04	2430 N	2247	-0-	-183	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			114	
05	2604 N	2155	-0-	-449	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			114	
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			114	
07	2325 N	1748	-0-	-577	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			114	

DAVIS, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562																
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1	72	
03	1519 N	1070	-0-	-449	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			72	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			72	
05	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			72	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			72	
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			72	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
DUNAWAY		WELL #:	5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8408 - 9720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIGO MINERALS LLC			423834									
LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	247576	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10190 - 13150	
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	103	1	9417	2	Y	-0-	103
03	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	542	1	9703	2	Y	-0-	103
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	556	1	9636	2	Y	-0-	103
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-	103
06	9600 X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-	103
*07	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	260	1	10263	2	Y	-0-	103

KJ ENERGY, LLC			469901									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650 - 10206	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	21
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY			509580									
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265									
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:	1 T	RRCID ->	175258	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8605 - 9893	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

SUMMERS		WELL #:	1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920 - 9106	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2			108
03	2697 N	2218	-0-	-479	-0-	2212	2	6	9	N	5			113
04	2640 N	2285	-0-	-355	-0-	2272	2	13	9	N	12			125
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1			126
06	2160 N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-			126
07	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2047	2	22	9	N	20			146

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-			-0-
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-			-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	1764 N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	78	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	78	1	937	2	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

02	3332 X	2914	-0-	-418	-0-	241	1	2623	3	Y	45			149
						50	9							
03	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	141	1	2812	3	Y	72			221
						79	9							
04	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	76	1	2203	3	Y	23			244
						25	9							
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1	100
						40	9							
06	3120 X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37			137
						41	9							
07	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	174	1	2871	3	Y	33			170
						36	9							

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

02	448 N	274	-0-	-174	-0-	16	1	232	3	N	24			107
						26	9							
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	58			165
						64	9							
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	49	191	1	23
						54	9							
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	17			40
						19	9							
06	630 N	424	-0-	-206	-0-	36	1	368	3	N	18			58
						20	9							
07	775 N	506	-0-	-269	-0-	38	1	442	3	N	24			82
						26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			62
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992															
02		224 N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-			48
03		434 N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-			48
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			48
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			48
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			48
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			48

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018															
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-			14
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	-0-			14
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-			14
05		1116 N	736	-0-	-380	-0-	58	1	678	3	N	-0-			14
06		1170 N	636	-0-	-534	-0-	56	1	580	3	N	-0-			14
07		775 N	501	-0-	-274	-0-	39	1	462	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910															
02		2016 N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7			45
							8	9							
03		2604 N	1622	-0-	-982	-0-	87	1	1524	3	N	10			55
							11	9							
04		1860 N	1420	-0-	-440	-0-	75	1	1342	3	N	3			58
							3	9							
05		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	126	1	1490	3	N	29			87
							32	9							
06		1560 N	1445	-0-	-115	-0-	127	1	1312	3	N	5			92
							6	9							
07		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	100	1	1180	3	N	7			99
							8	9							

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711															
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20			131
							22	9							
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	N	18			149
							20	9							
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	N	10			159
							11	9							
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1844	3	N	32	120	1	71
							35	9							
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	18	1	1727	3	N	12			83
							13	9							
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	3	N	3			86
							3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	3	N	-0-			4
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-			4
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-			4
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-			4
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-			4
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	2			6
						2	9							

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

02	896 N	778	-0-	-118	-0-	8	1	769	3	N	1			13
						1	9							
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	11	1	1080	3	N	4			17
						4	9							
04	840 N	622	-0-	-218	-0-	6	1	616	3	N	-0-			17
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	12	1	1133	3	N	3			20
						3	9							
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	7	1	665	3	N	8			28
						9	9							
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	4			32
						4	9							

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.// 660818									
CARROLL, A. E.			WELL #: 3H		RRCID -> 267672			COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		12684 X	9087	-0-	-3597	-0-	9074	3	13	9	N	12
03		17577 X	12154	-0-	-5423	-0-	12137	3	17	9	N	15
04		17010 X	11348	-0-	-5662	-0-	11331	3	17	9	N	15
05		17577 X	11602	-0-	-5975	-0-	11585	3	17	9	N	15
06		11760 X	11048	-0-	-712	-0-	11022	3	26	9	N	24
07		12152 X	9936	-0-	-2216	-0-	9908	3	28	9	N	25

CARROLL, A. E.			WELL #: 1H		RRCID -> 270548			COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103	
02		20748 X	18259	-0-	-2489	-0-	18198	3	61	9	N	55
03		21514 X	20423	-0-	-1091	-0-	20355	3	68	9	N	62
04		20730 X	18424	-0-	-2306	-0-	18356	3	68	9	N	62
05		20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	20460	3	69	9	N	63
06		19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	19858	3	59	9	N	54
*07		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21117	3	22	9	N	20

WERNER SAWMILL CO. UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 274439			COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602	
02		23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	376	1	6583	2	Y	28
							16689	5	31	9		
03		24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	782	1	9666	2	Y	43
							13768	5	47	9		
04		27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	56
							18771	5	62	9		
05		30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	524	1	13426	2	Y	65
							16243	5	72	9		
06		29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	545	1	15411	2	Y	86
							13285	5	95	9		
*07		31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	455	1	15511	2	Y	69
							15428	5	76	9		

WERNER SAWMILL CO. UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 275243			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER SAWMILL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 275985			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072	
02		21476 X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175
03		23777 X	22883	-0-	-894	-0-	22641	3	242	9	Y	220
04		23010 X	22268	-0-	-742	-0-	22096	3	172	9	Y	156
05		23777 X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161
06		23010 X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111
07		23777 X	21598	-0-	-2179	-0-	21447	3	151	9	Y	137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		23800 X	17033	-0-	-6767	-0-	721 1	12619 2	Y	64	68 1		16
							3623 5	70 9					
03		26443 X	7606	-0-	-18837	-0-	394 1	4868 2	Y	24	33 1		7
							2318 5	26 9					
04		25590 X	20078	-0-	-5512	-0-	612 1	14535 2	Y	63	57 1		13
							4862 5	69 9					
05		26443 X	22783	-0-	-3660	-0-	584 1	15040 2	Y	75	55 1		33
							7076 5	83 9					
06		22860 X	21311	-0-	-1549	-0-	510 1	14400 2	Y	67	76 1		24
							6327 5	74 9					
*07		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	435 1	14810 2	Y	65	71 1		18
							7321 5	72 9					

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502													
02		15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	736 1	12879 2	Y	216	204 1		55
							2079 5	238 9					
03		16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	1114 1	13767 2	Y	223	210 1		68
							1092 5	245 9					
04		15690 X	12889	-0-	-2801	-0-	512 1	12155 2	Y	139	178 1		29
							69 5	153 9					
05		16213 X	9774	-0-	-6439	-0-	272 1	7008 2	Y	47	55 1		21
							2442 5	52 9					
06		17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	487 1	13770 2	Y	120	97 1		44
							3512 5	132 9					
07		16213 X	14672	-0-	-1541	-0-	412 1	14036 2	Y	97	114 1		27
							117 5	107 9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132													
02		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	13296 2	3530 5	Y	172	177 1		26
							189 9						
03		18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	14476 2	3821 5	Y	199	215 1		10
							219 9						
04		12930 X	10525	-0-	-2405	-0-	12 1	4926 2	Y	99	98 1		11
							5478 5	109 9					
05		13361 X	11035	-0-	-2326	-0-	3926 2	7047 5	Y	56	58 1		9
							62 9						
06		15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	8599 2	6731 5	Y	121	127 1		3
							133 9						
*07		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	10148 2	7036 5	Y	144	143 1		4
							158 9						

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422													
02		18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	9703 2	8720 5	Y	78	80 1		10
							86 9						
03		19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	10252 2	8673 5	Y	79	86 1		3
							87 9						
04		11820 X	11400	-0-	-420	-0-	16 1	5653 2	Y	62	61 1		4
							5663 5	68 9					
05		12214 X	10250	-0-	-1964	-0-	3451 2	6774 5	Y	23	24 1		3
							25 9						
06		11820 X	10290	-0-	-1530	-0-	5975 2	4275 5	Y	36	38 1		1
							40 9						
*07		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	7367 2	4820 5	Y	68	67 1		2
							75 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	18326 X	18326 -0- -0- -0-	442 1 7722 2 Y	10034 5 128 9	116	125	1	29					
03	24237 X	24237 -0- -0- -0-	804 1 9938 2 Y	13376 5 119 9	108	104	1	33					
04	20080 X	20080 -0- -0- -0-	362 1 8594 2 Y	11046 5 78 9	71	89	1	15					
05	18848 X	18389 -0- -459 -0-	283 1 7287 2 Y	10714 5 105 9	95	68	1	42					
06	18240 X	17753 -0- -487 -0-	240 1 6788 2 Y	10656 5 69 9	63	82	1	23					
*07	19819 X	19819 -0- -0- -0-	209 1 7141 2 Y	12358 5 111 9	101	96	1	28					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492													
02	65716 X	49060 -0- -16656 -0-	48925 3 135 9 Y	64046 X 48785 -0- -15261 -0-	123	121	1	31					
03	64046 X	48785 -0- -15261 -0-	48635 3 150 9 Y	59310 X 42706 -0- -16604 -0-	136	126	1	41					
04	59310 X	42706 -0- -16604 -0-	42617 3 89 9 Y	54901 X 43227 -0- -11674 -0-	81	105	1	17					
05	54901 X	43227 -0- -11674 -0-	43130 3 97 9 Y	53130 X 35880 -0- -17250 -0-	88	66	1	39					
06	53130 X	35880 -0- -17250 -0-	35795 3 85 9 Y	54312 X 37891 -0- -16421 -0-	77	88	1	28					
07	54312 X	37891 -0- -16421 -0-	37805 3 86 9 Y		78	84	1	22					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082													
02	73304 X	55918 -0- -17386 -0-	55796 3 122 9 Y	81158 X 56579 -0- -24579 -0-	111	112	1	28					
03	81158 X	56579 -0- -24579 -0-	56432 3 147 9 Y	75750 X 49362 -0- -26388 -0-	134	121	1	41					
04	75750 X	49362 -0- -26388 -0-	49277 3 85 9 Y	67580 X 54551 -0- -13029 -0-	77	102	1	16					
05	67580 X	54551 -0- -13029 -0-	54449 3 102 9 Y	63630 X 46586 -0- -17044 -0-	93	68	1	41					
06	63630 X	46586 -0- -17044 -0-	46516 3 70 9 Y	61907 X 45307 -0- -16600 -0-	64	82	1	23					
07	61907 X	45307 -0- -16600 -0-	45219 3 88 9 Y		80	81	1	22					

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607													
02	101892 X	96609 -0- -5283 -0-	95422 3 1187 9 Y	112809 X 104574 -0- -8235 -0-	1079	1090	1	19					
03	112809 X	104574 -0- -8235 -0-	103746 3 828 9 Y	109170 X 81523 -0- -27647 -0-	753	759	1	13					
04	109170 X	81523 -0- -27647 -0-	80734 3 789 9 Y	112809 X 77857 -0- -34952 -0-	717	730	1	-0-					
05	112809 X	77857 -0- -34952 -0-	77470 3 387 9 Y	106080 X 75488 -0- -30592 -0-	352	262	1	90					
06	106080 X	75488 -0- -30592 -0-	74976 3 512 9 Y	106950 X 76736 -0- -30214 -0-	465	465	1	90					
07	106950 X	76736 -0- -30214 -0-	76293 3 443 9 Y		403	385	1	108					

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652													
02	124068 X	117253 -0- -6815 -0-	115698 3 1555 9 Y	135749 X 122246 -0- -13503 -0-	1414	1306	1	175					
03	135749 X	122246 -0- -13503 -0-	120893 3 1353 9 Y	125850 X 112980 -0- -12870 -0-	1230	1362	1	43					
04	125850 X	112980 -0- -12870 -0-	111802 3 1178 9 Y	130045 X 97268 -0- -32777 -0-	1071	1114	1	-0-					
05	130045 X	97268 -0- -32777 -0-	96278 3 990 9 Y	125850 X 95776 -0- -30074 -0-	900	669	1	231					
06	125850 X	95776 -0- -30074 -0-	94679 3 1097 9 Y	129828 X 91170 -0- -38658 -0-	997	1034	1	194					
07	129828 X	91170 -0- -38658 -0-	90069 3 1101 9 Y		1001	927	1	268					

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723													
02	104832 X	84789 -0- -20043 -0-	84447 3 342 9 N	112995 X 89180 -0- -23815 -0-	311	311	1	-0-					
03	112995 X	89180 -0- -23815 -0-	88818 3 362 9 N	109350 X 82256 -0- -27094 -0-	329	329	1	-0-					
04	109350 X	82256 -0- -27094 -0-	81927 3 329 9 N	104191 X 80179 -0- -24012 -0-	299	299	1	-0-					
05	104191 X	80179 -0- -24012 -0-	79853 3 326 9 N	94230 X 76113 -0- -18117 -0-	296	296	1	-0-					
06	94230 X	76113 -0- -18117 -0-	75805 3 308 9 N	93868 X 79879 -0- -13989 -0-	280	280	1	-0-					
07	93868 X	79879 -0- -13989 -0-	79624 3 255 9 N		232	232	1	-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																
WIENER-OWEN PSA 3																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
//CONT.// 660818																
WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02		143584 X	130349	-0-	-13235	-0-	128301	3	2048	9	N	1862	1861	1	377	
03		158968 X	140036	-0-	-18932	-0-	138076	3	1960	9	N	1782	1862	1	297	
04		153840 X	102253	-0-	-51587	-0-	100947	3	1306	9	N	1187	1074	1	410	
05		152117 X	84872	-0-	-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1	355	
06		145410 X	102123	-0-	-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1461	1	285	
07		144305 X	96265	-0-	-48040	-0-	95191	3	1074	9	N	976	1034	1	227	

WIENER CV																
WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892																
02		150948 X	127763	-0-	-23185	-0-	126338	3	1425	9	N	1295	1287	1	394	
03		197563 X	126868	-0-	-70695	-0-	125472	3	1396	9	N	1269	1319	1	344	
04		191190 X	110809	-0-	-80381	-0-	109703	3	1106	9	N	1005	919	1	430	
05		197563 X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1	500	
06		136890 X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1025	1	540	
07		141453 X	94136	-0-	-47317	-0-	92979	3	1157	9	N	1052	1086	1	506	

WIENER CV PSA																
WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527																
02		264711 X	244253	-0-	-20458	-0-	241356	3	2897	9	N	2634	2616	1	28	
03		311488 X	245995	-0-	-65493	-0-	242781	3	3214	9	N	2922	2947	1	3	
04		301440 X	175461	-0-	-125979	-0-	173097	3	2364	9	N	2149	1914	1	238	
05		311488 X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1	219	
06		301440 X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	741	1	184	
07		311488 X	132284	-0-	-179204	-0-	131269	3	1015	9	N	923	978	1	129	

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD																
WELL #: 663109 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

BOX GAS UNIT																
WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			59	
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			59	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			59	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.																
WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559																
02		980 N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2 8	60
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	1	8		90
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	919	2	33	9	N	30	3	8		117
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8		147
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8		167
07		992 N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21	2	8		186

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109														
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		2716 X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1 8	132
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	1 8	139
04		2940 X	2799	-0-	-141	-0-	2776	2	23	9	N	21	1 8	159
05		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16		175
06		2970 X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1 8	189
07		3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2950	2	28	9	N	25		214

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170														
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266														
02		DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749														
02		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63 1	10
							74	9						
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	67	74 1	3
							74	9						
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2306	2	Y	-0-	3 1	-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-		-0-
06		1713 N	1655	-0-	-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608														
02		644 N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-		-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-		-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-		-0-
05		713 N	534	-0-	-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	548	-0-	-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-		-0-
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805														
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851														
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8 1	1
							9	9						
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	8	9 1	-0-
							9	9						
04		630 N	437	-0-	-193	-0-	21	1	416	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-		-0-
07		465 N	172	-0-	-293	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3276 X	3089	-0-	-187	-0-	148 1	2941 2	Y	-0-	2 1		-0-
03		3510 X	3033	-0-	-477	-0-	145 1	2888 2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	2644	-0-	-746	-0-	127 1	2517 2	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3211	-0-	-292	-0-	174 1	3037 2	Y	-0-			-0-
06		3300 X	2889	-0-	-411	-0-	136 1	2753 2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2561	-0-	-849	-0-	149 1	2412 2	Y	-0-			-0-

 CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

02		700 N	545	-0-	-155	-0-	24 1	491 2	Y	27	26 1		4
							30 9						
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	27 1	541 2	Y	27	30 1		1
							30 9						
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	748 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	649 2	Y	-0-			-0-
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	36 1	710 2	Y	-0-			-0-
*07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	39 1	733 2	Y	-0-			-0-

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

02		308 N	258	-0-	-50	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
05		279 N	135	-0-	-144	-0-	6 1	126 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	6 1	123 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	10 1	176 2	Y	4	4 1		-0-
							4 9						

 CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	52 1	1024 2	Y	25	23 1		4
							28 9						
03		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	57 1	1123 2	Y	24	27 1		1
							26 9						
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59 1	1173 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	63 1	1217 2	Y	-0-			-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61 1	1182 2	Y	-0-			-0-
*07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	62 1	1170 2	Y	-0-			-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

02		588 N	44	-0-	-544	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	24	23 1		1
							26 9						
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	18	16 1		2
							20 9						
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	25 2	Y	9	10 1		1
							10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																						
TURNER UNIT																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 687208																						
WELL #: 2 RRCID -> 076945													COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8490 - 9578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		76	1	1503	2	Y	67	63	1	10							
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		74	9	1828	2	Y	75	81	1	4							
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		88	1	1745	2	Y	-0-	4	1	-0-							
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-		90	1	1728	2	Y	-0-			-0-							
06	1950 N	1530	-0-	-420	-0-		75	1	1455	2	Y	-0-			-0-							
07	1891 N	1337	-0-	-554	-0-		67	1	1270	2	Y	-0-			-0-							
RICHARDSON UNIT 1													WELL #:	3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8314 - 9542
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	2	Y	-0-			-0-							
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		10	1	183	2	Y	3	3	8	-0-							
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	2	Y	-0-			-0-							
05	248 N	221	-0-	-27	-0-		11	1	210	2	Y	-0-			-0-							
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		10	1	200	2	Y	-0-			-0-							
07	248 N	201	-0-	-47	-0-		10	1	191	2	Y	-0-			-0-							
BURNETT UNIT 10													WELL #:	4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8351 - 8566
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-		44	1	860	2	Y	58	55	1	9							
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-		64	9	887	2	Y	54	60	1	3							
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		59	9	911	2	Y	41	42	1	2							
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		46	1	910	2	Y	39	36	1	5							
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		45	9	894	2	Y	35	36	1	4							
*07	982 N	982	-0-	-0-	-0-		47	1	899	2	Y	33	33	1	4							
							39	9														
							47	1														
							36	9														
BURNETT UNIT 9													WELL #:	3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8318 - 8756
02	476 N	233	-0-	-243	-0-		10	1	214	2	Y	8	8	1	1							
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		9	9	289	2	Y	11	11	1	1							
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-		14	1	330	2	Y	-0-	1	1	-0-							
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-		12	1	238	2	Y	-0-			-0-							
06	300 N	240	-0-	-60	-0-		12	1	228	2	Y	-0-			-0-							
07	341 N	220	-0-	-121	-0-		11	1	209	2	Y	-0-			-0-							
BURNETT UNIT 1													WELL #:	2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8434 - 9546
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		56	1	1130	2	Y	26	24	1	4							
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-		29	9	1213	2	Y	25	28	1	1							
04	1350 N	1181	-0-	-169	-0-		61	1	1125	2	Y	-0-	1	1	-0-							
05	1333 N	1216	-0-	-117	-0-		28	9	1156	2	Y	-0-			-0-							
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		56	1	1139	2	Y	-0-			-0-							
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		59	1	1228	2	Y	-0-			-0-							
							65	1														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	44 1	892 2	Y	50	48 1	8
03	1395 N	965	-0-	-430	-0-	55 9	874 2	Y	43	49 1	2
04	1350 N	903	-0-	-447	-0-	44 1	859 2	Y	-0-	2 1	-0-
05	1085 N	839	-0-	-246	-0-	47 9	798 2	Y	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	44 1	1255 2	Y	-0-		-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64 1	1468 2	Y	-0-		-0-
BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648			
02	1428 N	1224	-0-	-204	-0-	58 1	1166 2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	66 1	1312 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	60 1	1178 2	Y	16	15 1	1
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	18 9	1224 2	Y	15	14 1	2
06	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	64 1	1151 2	Y	13	13 1	2
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	17 9	1154 2	Y	11	12 1	1
BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647			
02	308 N	70	-0-	-238	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	52	-0-	-289	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 2	Y	-0-		-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513			
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58 1	1164 2	Y	11	10 1	2
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	12 9	1209 2	Y	10	11 1	1
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61 1	1212 2	Y	56	54 1	3
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	11 9	1338 2	Y	57	53 1	7
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	62 1	1358 2	Y	54	55 1	6
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	70 1	1440 2	Y	54	54 1	6
TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795			
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	503 2	Y	6	6 1	1
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	7 9	656 2	Y	7	8 1	-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	33 1	993 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	8 9	362 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	50 1	388 2	Y	-0-		-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	756 N	314	-0-	-442	-0-	18 1	296 2	Y	-0-	3 1		-0-	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53 1	884 2	Y	-0-			-0-	
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83 1	1309 2	Y	-0-			-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	-0-			-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-	
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687					
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	26 1	528 2	Y	-0-			-0-	
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	29 1	578 2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	28 1	554 2	Y	-0-			-0-	
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	29 1	560 2	Y	-0-			-0-	
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	27 1	527 2	Y	-0-			-0-	
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	29 1	538 2	Y	-0-			-0-	

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621					
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	70 1	1383 2	Y	10	9 1		2	
						11 9							
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	67 1	1321 2	Y	7	9 1		-0-	
						8 9							
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	72 1	1441 2	Y	-0-			-0-	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88 1	1685 2	Y	-0-			-0-	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	93 1	1801 2	Y	-0-			-0-	
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	104 1	1980 2	Y	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590					
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	90 1	1786 2	Y	-0-			-0-	
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	94 1	1870 2	Y	-0-			-0-	
04	1800 N	1662	-0-	-138	-0-	80 1	1582 2	Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	61 1	1159 2	Y	-0-			-0-	
06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	73 1	1423 2	Y	-0-			-0-	
07	1705 N	1279	-0-	-426	-0-	65 1	1214 2	Y	-0-			-0-	

CAMERON UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882					
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	38 1	746 2	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	753	-0-	-270	-0-	36 1	717 2	Y	-0-			-0-	
04	840 N	749	-0-	-91	-0-	36 1	713 2	Y	-0-			-0-	
05	868 N	747	-0-	-121	-0-	37 1	710 2	Y	-0-			-0-	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	Y	-0-			-0-	
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38 1	718 2	Y	-0-			-0-	

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133854		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497					
02	2212 N	2093	-0-	-119	-0-	99 1	1979 2	Y	14	12 1	1 8	2	
						15 9							
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	115 1	2292 2	Y	14	15 1		1	
						15 9							
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	113 1	2241 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	121 1	2314 2	Y	-0-			-0-	
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	115 1	2235 2	Y	-0-			-0-	
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	119 1	2245 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 10			WELL #: 7		RRCID -> 135115			COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1652 N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-			-0-
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-			-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-			-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-			-0-
06		1376 N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 135835			COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009				
02		2716 X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1	5
							34	9							
03		2816 X	2766	-0-	-50	-0-	131	1	2601	2	Y	31	32	1	1
							34	9							
04		2700 N	2520	-0-	-180	-0-	121	1	2399	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		2790 N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-			-0-
06		2670 N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-			-0-
07		2604 N	2225	-0-	-379	-0-	112	1	2113	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #: 8		RRCID -> 136140			COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530				
02		1568 N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1	6
							45	9							
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	45	49	1	2
							50	9							
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	110	106	1	6
							121	9							
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1	13
							111	9							
06		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1	10
							98	9							
07		1767 N	1616	-0-	-151	-0-	77	1	1447	2	Y	84	85	1	9
							92	9							

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342				
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	39	33	1	37
							43	9							
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	42	36	1	43
							46	9							
04		1590 N	1428	-0-	-162	-0-	83	1	1309	2	Y	33	39	1	37
							36	9							
05		1705 N	1264	-0-	-441	-0-	67	1	1162	2	Y	32	30	1	39
							35	9							
06		1530 N	976	-0-	-554	-0-	45	1	910	2	Y	19	46	1	12
							21	9							
07		1488 N	967	-0-	-521	-0-	55	1	893	2	Y	17	18	1	11
							19	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581				
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1517	2	Y	24	21	1	15
							26	9							
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	17	20	1	12
							19	9							
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-	12	1	-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	-0-			-0-
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-			-0-
*07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-		-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-		-0-
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-		-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-		-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-		-0-
*07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779			
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-		-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-		-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-		-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-		-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-		-0-
*07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199			
02		2520 X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	6
							11	9						
03		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	12	10	8
							13	9						
04		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	8	1
05		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-		-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-		-0-
*07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514			
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-		-0-
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	2	Y	-0-		-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	2	Y	-0-		-0-
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-		-0-
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-		-0-
*07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 145975			COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785			
02		1960 N	1717	-0-	-243	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-	2	1
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-		-0-
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-		-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1719	-0-	-81	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-		-0-
07		1922 N	1371	-0-	-551	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 8-T		RRCID -> 147068			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567			
02		2324 X	2221	-0-	-103	-0-	103	1	2056	2	Y	56	53	1
							62	9						
03		2573 X	2312	-0-	-261	-0-	108	1	2146	2	Y	53	58	1
							58	9						
04		2430 N	2182	-0-	-248	-0-	105	1	2077	2	Y	-0-	3	1
05		2449 N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-		-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-		-0-
*07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 2			WELL #:		5-T	RRCID ->	149075	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8557 - 9568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	942 2	Y	48	45 1	7		
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53 9	1052 2	Y	49	54 1	2		
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	54 9	972 2	Y	18	19 1	1		
05	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	49 1	958 2	Y	16	15 1	2		
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20 9	1017 2	Y	16	16 1	2		
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	50 1	1115 2	Y	17	17 1	2		

CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 - 9558
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	93 1	2129 2	Y	48	49 1	1 8	6	
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	53 9	2847 2	Y	64	63 1	2 8	5	
04	2850 X	2606	-0-	-244	-0-	125 1	2483 2	Y	13	16 1		2	
05	2945 X	2719	-0-	-226	-0-	70 9	2589 2	Y	13	12 1		3	
06	2940 X	2585	-0-	-355	-0-	109 1	2471 2	Y	11	11 1	1 8	2	
07	3038 X	2699	-0-	-339	-0-	14 9	2567 2	Y	12	11 1	1 8	2	

PARKER UNIT #1			WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 - 9909
02	2940 X	1916	-0-	-1024	-0-	88 1	1828 2	Y	-0-			-0-	
03	2718 X	2227	-0-	-491	-0-	100 1	2127 2	Y	-0-			-0-	
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	130 1	2740 2	Y	-0-			-0-	
05	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	115 1	2411 2	Y	-0-			-0-	
06	2160 N	2068	-0-	-92	-0-	87 1	1981 2	Y	-0-			-0-	
07	2697 N	2505	-0-	-192	-0-	12 9	2385 2	Y	-0-			-0-	

TURNER UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8508 - 9802
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	56 1	2240 2	N	24			166	
03	2635 N	2526	-0-	-109	-0-	26 9	2457 2	N	8			174	
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	60 1	2330 2	N	40			214	
05	2573 N	2272	-0-	-301	-0-	9 9	2215 2	N	-0-			214	
06	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	44 9	1829 2	N	2			216	
*07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	57 1	2469 2	N	-0-			216	

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	152473	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8360 - 9548
02	2856 X	2770	-0-	-86	-0-	64 1	2637 2	Y	-0-			-0-	
03	3162 X	1821	-0-	-1341	-0-	133 1	1734 2	Y	-0-			-0-	
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	87 1	3954 2	Y	-0-			-0-	
05	4030 X	1955	-0-	-2075	-0-	199 1	1859 2	Y	-0-			-0-	
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	96 1	4298 2	Y	-0-			-0-	
07	4030 X	2789	-0-	-1241	-0-	221 1	2648 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 152692			COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	148 1	2378 2	Y	24	27 1		23
							26 9						
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	173 1	2908 2	Y	33	23 1		33
							36 9						
04		2610 X	2189	-0-	-421	-0-	129 1	2039 2	Y	19	30 1		22
							21 9						
05		2821 X	2320	-0-	-501	-0-	124 1	2171 2	Y	23	17 1		28
							25 9						
06		3030 X	2765	-0-	-265	-0-	129 1	2614 2	Y	20	35 1		13
							22 9						
07		3131 X	2578	-0-	-553	-0-	149 1	2409 2	Y	18	19 1		12
							20 9						

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 153483			COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869		
02		1904 N	948	-0-	-956	-0-	55 1	893 2	Y	-0-	8 1		-0-
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	126 1	2114 2	Y	-0-			-0-
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	154 1	2438 2	Y	-0-			-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	144 1	2507 2	Y	-0-			-0-
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	122 1	2468 2	Y	-0-			-0-
*07		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	161 1	2606 2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 156091			COMPL. DATE 09/11/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725		
02		1316 N	1289	-0-	-27	-0-	60 1	1199 2	Y	27	26 1		4
							30 9						
03		1457 N	1169	-0-	-288	-0-	55 1	1089 2	Y	23	26 1		1
							25 9						
04		1560 N	1257	-0-	-303	-0-	58 1	1153 2	Y	42	41 1		2
							46 9						
05		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	59 1	1133 2	Y	39	36 1		5
							43 9						
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58 1	1122 2	Y	35	36 1		4
							39 9						
07		1302 N	990	-0-	-312	-0-	49 1	911 2	Y	27	28 1		3
							30 9						

PARKER UNIT #1			WELL #: 11		RRCID -> 156237			COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02		1288 N	1080	-0-	-208	-0-	50 1	995 2	Y	32	30 1		5
							35 9						
03		1457 N	1153	-0-	-304	-0-	53 1	1067 2	Y	30	33 1		2
							33 9						
04		1380 N	1065	-0-	-315	-0-	51 1	1014 2	Y	-0-	2 1		-0-
05		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	57 1	1087 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	836	-0-	-274	-0-	41 1	795 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	875	-0-	-241	-0-	44 1	831 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 159265			COMPL. DATE 06/22/1996			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815		
02		1120 N	1087	-0-	-33	-0-	64 1	1023 2	Y	-0-			-0-
03		1197 N	1125	-0-	-72	-0-	63 1	1062 2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	60 1	951 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	54 1	959 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	48 1	972 2	Y	-0-			-0-
*07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61 1	996 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1 1834	2	Y	117	110 1	18
03	2232 N	733	-0-	-1499	-0-	129	9 658	2	Y	39	53 1 2 8	2
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	43	9		Y	-0-	2 1	-0-
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780			
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1 1662	2	Y	1	1 1 1 8	-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	92	1 1844	2	Y	3	3 8	-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	88	1 1731	2	Y	1	1 8	-0-
05	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	71	1 1360	2	Y	1	1 8	-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1 1886	2	Y	-0-		-0-
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1 1751	2	Y	-0-		-0-
TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836			
02	1512 N	1424	-0-	-88	-0-	68	1 1356	2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	73	1 1452	2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	60	1 1190	2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	986	-0-	-595	-0-	49	1 937	2	Y	-0-		-0-
06	1045 N	1009	-0-	-36	-0-	50	1 959	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	53	1 986	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 165131			COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

02		1428 N	1125	-0-	-303	-0-	52 1	1047 2	Y	24	22 1			4
							26 9							
03		1798 N	1295	-0-	-503	-0-	61 1	1208 2	Y	24	27 1			1
							26 9							
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	70 1	1390 2	Y	41	40 1			2
							45 9							
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	61 1	1170 2	Y	32	30 1			4
							35 9							
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65 1	1264 2	Y	32	32 1			4
							35 9							
*07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1100 2	Y	26	27 1			3
							29 9							

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 165509			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526			

02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	51 1	1111 2	Y	96	69 1			67
							106 9							
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	45 1	1002 2	Y	94	107 1			54
							103 9							
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	44 1	988 2	Y	107	95 1			66
							118 9							
05		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	45 1	1005 2	Y	91	109 1			48
							100 9							
06		1110 N	992	-0-	-118	-0-	35 1	874 2	Y	75	65 1			58
							83 9							
07		1178 N	787	-0-	-391	-0-	34 1	690 2	Y	57	63 1			52
							63 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 6		RRCID -> 166030			COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680			

02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	107 1	2137 2	Y	46	43 1			7
							51 9							
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	124 1	2459 2	Y	47	52 1			2
							52 9							
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	116 1	2308 2	Y	44	44 1			2
							48 9							
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	137 1	2609 2	Y	47	43 1			6
							52 9							
06		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	138 1	2669 2	Y	44	45 1			5
							48 9							
*07		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	141 1	2677 2	Y	42	42 1			5
							46 9							

BURNETT UNIT 7			WELL #: 19		RRCID -> 166467			COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540			

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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 166634			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482			

02		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	79 1	1572 2	Y	-0-				-0-
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1	1596 2	Y	-0-				-0-
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	76 1	1514 2	Y	-0-				-0-
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86 1	1649 2	Y	-0-				-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68 1	1319 2	Y	-0-				-0-
*07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	96 1	1809 2	Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	63 1	1258 2	Y	13	12 1		2
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	14 9	1395 2	Y	14	15 1		1
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	70 1	1093 2	Y	25	25 1		1
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	15 9	1262 2	Y	27	25 1		3
06	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	56 1	1096 2	Y	23	23 1		3
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28 9	1156 2	Y	21	22 1		2
						66 1						
						30 9						
						56 1						
						25 9						
						61 1						
						23 9						

 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

02	1596 N	1405	-0-	-191	-0-	33 1	1321 2	Y	46	89 1	1 8	50
03	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	51 9	1607 2	Y	27	1 8		76
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	40 1	1734 2	Y	55			131
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	30 9	2035 2	Y	62	93 1		100
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	44 1	1717 2	Y	39			139
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	61 9	1876 2	Y	100	147 1		92
						43 1						
						43 9						
						49 1						
						110 9						

 PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	45 1	1030 2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	53 1	1218 2	Y	-0-			-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47 1	1089 2	Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	53 1	1215 2	Y	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	43 1	1073 2	Y	-0-			-0-
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	69 1	1518 2	Y	-0-			-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

02	3640 X	3416	-0-	-224	-0-	162 1	3226 2	Y	25	22 1	1 8	4
03	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	28 9	3534 2	Y	25	26 1	2 8	1
04	3780 X	3646	-0-	-134	-0-	177 1	3470 2	Y	1	1 1	1 8	-0-
05	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	28 9	3610 2	Y	1	1 8		-0-
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	175 1	3599 2	Y	-0-			-0-
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1 9	3676 2	Y	-0-			-0-
						188 1						
						1 9						
						186 1						
						194 1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		105 1	2089 2	Y	40 38 1 6
							44 9			
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		114 1	2274 2	Y	40 44 1 2
							44 9			
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		115 1	2273 2	Y	33 33 1 2
							36 9			
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		117 1	2252 2	Y	30 28 1 4
							33 9			
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		111 1	2141 2	Y	26 27 1 3
							29 9			
*07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		120 1	2269 2	Y	27 27 1 3
							30 9			

CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839		
02	1932 N	1516	-0-	-416	-0-		69 1	1438 2	Y	8 8 1 5
							9 9			
03	2208 N	-0-	-0-	-2208	-0-				Y	-0- 5 1 -0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0- -0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0- -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790		
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		86 1	1795 2	Y	-0- 10 1 -0-
03	2077 N	1299	-0-	-778	-0-		59 1	1240 2	Y	-0- -0-
04	2520 N	1277	-0-	-1243	-0-		58 1	1219 2	Y	-0- -0-
05	2077 N	1926	-0-	-151	-0-		88 1	1838 2	Y	-0- -0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		61 1	1401 2	Y	-0- -0-
07	1333 N	798	-0-	-535	-0-		38 1	760 2	Y	-0- -0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098		
02	420 N	385	-0-	-35	-0-		23 1	362 2	Y	-0- -0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		22 1	382 2	Y	-0- -0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-		22 1	343 2	Y	-0- -0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-		22 1	385 2	Y	-0- -0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-		18 1	370 2	Y	-0- -0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-		23 1	380 2	Y	-0- -0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-		-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	60	57 1	3
						66	9						
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	56	52 1	7
						62	9						
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1097	2	Y	49	50 1	6
						54	9						
07	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	59	1	1120	2	Y	46	47 1	5
						51	9						

 METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

02	1596 N	833	-0-	-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
03	1240 N	272	-0-	-968	-0-	13	1	257	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	990 N	338	-0-	-652	-0-	16	1	307	2	Y	14	13 1	1
						15	9						
05	930 N	159	-0-	-771	-0-	8	1	144	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	8	1	157	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	10	1	179	2	Y	6	6 1	1
						7	9						

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28 1	5
						33	9						
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	149	1	2971	2	Y	28	32 1	1
						31	9						
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2834	2	Y	17	17 1	1
						19	9						
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	Y	16	15 1	2
						18	9						
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2900	2	Y	15	15 1	2
						17	9						
*07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	157	1	2961	2	Y	14	14 1	2
						15	9						

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16 1	3
						20	9						
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1931	2	Y	19	19 1	1
						21	9				2 8		
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1894	-0-	-56	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	1988	-0-	-27	-0-	100	1	1888	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1702 2	Y	21	19 1	3
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	23 9	1657 2	Y	18	20 1	1
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	83 1	1855 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	20 9	1736 2	Y	-0-		-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94 1	1829 2	Y	-0-		-0-
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	90 1	1838 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 9		RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585		
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	179	4092 2	Y	41	42 1	5
03	4774 X	4602	-0-	-172	-0-	45 9	4361 2	Y	45	45 1	3
04	4710 X	4624	-0-	-86	-0-	191 1	4313 2	Y	110	99 1	14
05	4867 X	4775	-0-	-92	-0-	50 9	4457 2	Y	107	97 1	24
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	121 9	4395 2	Y	92	100 1	16
*07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	200 1	4470 2	Y	99	97 1	18

PARKER UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 174652		COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905		
02	1512 N	1367	-0-	-145	-0-	63	1304 2	Y	-0-		-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	75 1	1601 2	Y	-0-		-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	85 1	1797 2	Y	-0-		-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82 1	1730 2	Y	-0-		-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	66 1	1517 2	Y	2	2 8	-0-
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	2 9	1772 2	Y	2	2 8	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175339		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522		
02	2660 X	2410	-0-	-250	-0-	105	2272 2	Y	30	23 1	21
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	33 9	2860 2	Y	40	38 1	23
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	126 1	2771 2	Y	166	87 1	102
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	44 9	2765 2	Y	138	167 1	73
06	3000 N	3082	-0-	82	82	123 1	2822 2	Y	133	103 1	103
07	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	183 9	2423 2	Y	110	113 1	100

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 178308			COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2940 X	2381	-0-	-559	-0-	113	1	2235	2	Y	30	28	1	5
						33	9							
03	2883 X	2721	-0-	-162	-0-	128	1	2559	2	Y	31	34	1	2
						34	9							
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	2	Y	112	108	1	6
						123	9							
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1	13
						117	9							
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1	11
						102	9							
*07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	94	95	1	10
						103	9							

CAMERON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 178466			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635			

02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1	13
						113	9							
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	3243	2	Y	117	121	1	9
						129	9							
04	3540 X	3251	-0-	-289	-0-	135	1	3061	2	Y	50	52	1	7
						55	9							
05	3658 X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1	9
						43	9							
06	3540 X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1	3
						21	9							
07	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	150	1	3239	2	Y	47	42	1	8
						52	9							

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894			

02	4648 X	3833	-0-	-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1	48
						55	9							
03	3961 X	3811	-0-	-150	-0-	211	1	3542	2	Y	53	47	1	54
						58	9							
04	3780 X	3399	-0-	-381	-0-	199	1	3155	2	Y	41	49	1	46
						45	9							
05	3906 X	3458	-0-	-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1	56
						51	9							
06	3780 X	3302	-0-	-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1	21
						36	9							
07	3906 X	3480	-0-	-426	-0-	199	1	3245	2	Y	33	33	1	21
						36	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802			

02	2800 X	1905	-0-	-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1	83
						151	9							
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3325	2	Y	186	185	1	84
						205	9							
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	2	Y	170	205	1	49
						187	9							
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1	68
						173	9							
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1	60
						130	9							
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3076	2	Y	122	122	1	60
						134	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28 1	5
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	33	9	3544	2	Y	36	39 1	2
04	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	178	1	3298	2	Y	21	22 1	1
05	3751 X	2710	-0-	-1041	-0-	40	9	2559	2	Y	16	15 1	2
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	167	1	3602	2	Y	20	20 1	2
07	3751 X	3183	-0-	-568	-0-	23	9	3006	2	Y	16	16 1	2
						133	1						
						18	9						
						186	1						
						22	9						
						159	1						
						18	9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539		
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1787	2	Y	33	27 1	23
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	36	9	2093	2	Y	42	41 1	24
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	41	40 1	25
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	46	9	1885	2	Y	36	42 1	19
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	79	1	1895	2	Y	35	27 1	27
*07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	45	9	1531	2	Y	26	29 1	24
						84	1						
						40	9						
						76	1						
						39	9						
						75	1						
						29	9						

METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804		
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	28	26 1	4
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	31	9	1401	2	Y	27	30 1	1
04	1350 N	1093	-0-	-257	-0-	70	1	1041	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1612 N	488	-0-	-1124	-0-	30	9	464	2	Y	-0-		-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	2	Y	-0-		-0-
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	24	1	1784	2	Y	-0-		-0-
						73	1						
						93	1						

TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	46	1	900	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-		-0-
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
02	2016 N	1919	-0-	-97	-0-	91	1	1809	2	Y	17	16 1	3
03	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	19	9	1936	2	Y	16	18 1	1
04	2160 N	1856	-0-	-304	-0-	98	1	1767	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2139 N	1786	-0-	-353	-0-	89	1	1698	2	Y	-0-		-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	2	Y	-0-		-0-
*07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-		-0-
						106	1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1130	-0-	-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17 1	3
03	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	20	9	1212	2	Y	19	21 1	1
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	61	1	1445	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	21	9	1460	2	Y	-0-		-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	Y	-0-		-0-
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

02	2548 N	2491	-0-	-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154 1	1 8	19
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	165	9	2507	2	Y	166	171 1	1 8	13
04	2730 N	2622	-0-	-108	-0-	110	1	2459	2	Y	49	56 1		6
05	2759 N	2627	-0-	-132	-0-	183	9	2465	2	Y	46	42 1		10
06	2700 N	2552	-0-	-148	-0-	109	1	2410	2	Y	39	42 1		7
07	2697 N	2606	-0-	-91	-0-	54	9	2447	2	Y	42	41 1		8

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	30	30 1	1 8	4
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	33	9	1870	2	Y	38	39 1		3
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	9	11 1		1
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	42	9	1691	2	Y	10	9 1		2
06	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	63	1	1281	2	Y	7	8 1		1
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	10	9	1926	2	Y	11	10 1		2

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

02	3556 X	3430	-0-	-126	-0-	162	1	3225	2	Y	39	36 1		6
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	43	9	3620	2	Y	40	44 1		2
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	182	1	3516	2	Y	85	82 1		5
05	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	44	9	3283	2	Y	72	68 1		9
06	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	177	1	3320	2	Y	68	69 1		8
07	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	94	9	3093	2	Y	59	61 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	27	25	1	2
						30	9							
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	24	23	1	3
						26	9							
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
*07	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	26	26	1	3
						29	9							

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1	-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2716	-0-	-104	-0-	161	1	2555	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-			-0-
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2653	-0-	-168	-0-	154	1	2499	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

02	2968 X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1	16
						25	9							
03	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	129	1	2939	2	Y	33	30	1	19
						36	9							
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	164	1	3681	2	Y	-0-	19	1	-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-			-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-			-0-
*07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1	5
						36	9							
03	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	79	1	1573	2	Y	37	37	1	2
						41	9					3	8	
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	50	49	1	3
						55	9							
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	51	48	1	6
						56	9							
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	50	50	1	6
						55	9							
*07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	46	47	1	5
						51	9							

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 188443			COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	Y	84	86	1			11
							92	9									
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	176	1	4008	2	Y	91	95	1			7
							100	9									
04		4260 X	4037	-0-	-223	-0-	168	1	3823	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
05		4309 X	3897	-0-	-412	-0-	165	1	3689	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
06		4170 X	3660	-0-	-510	-0-	143	1	3482	2	Y	32	36	1			5
							35	9									
07		4309 X	3813	-0-	-496	-0-	167	1	3607	2	Y	35	34	1			6
							39	9									

METCALF UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 189167			COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631						
02		2240 N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06		2416 N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 189520			COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565						
02		2464 N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07		2790 N	2755	-0-	-35	-0-	139	1	2616	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 23		RRCID -> 189697			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540						
02		2240 N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03		2480 N	2442	-0-	-38	-0-	103	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04		2400 N	2320	-0-	-80	-0-	98	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #: 11		RRCID -> 190460			COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519						
02		1988 X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03		2201 X	1379	-0-	-822	-0-	57	1	1303	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
04		2130 X	1466	-0-	-664	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
05		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06		1641 X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	107 1	2139 2	Y	18	16 1		3
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	20 9	108 1	Y	15	17 1		1
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	17 9	108 1	Y	-0-	1 1		-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110 1	2150 2	Y	-0-			-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	110 1	2107 2	Y	-0-			-0-
*07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	110 1	2135 2	Y	-0-			-0-
						112 1	2117 2	Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	107 1	2241 2	Y	-0-			-0-
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 2	Y	-0-			-0-
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	116 1	2455 2	Y	34	24 1		10
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	37 9	114 1	Y	30	27 1		13
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	33 9	80 1	Y	23	24 1		12
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	25 9	103 1	Y	23	24 1		11
						25 9						

 PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

02	1876 X	1653	-0-	-223	-0-	68 1	1551 2	Y	31	49 1		8
03	2077 X	1791	-0-	-286	-0-	34 9	73 1	Y	38	26 1		20
04	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	42 9	67 1	Y	76	33 1		63
05	1829 X	1715	-0-	-114	-0-	84 9	68 1	Y	69	113 1		19
06	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	76 9	66 1	Y	70	58 1		31
*07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	77 9	78 1	Y	71	59 1		43
						78 9						

 TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59 1	1180 2	Y	55	53 1		8
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61 9	64 1	Y	54	59 1		3
04	1800 N	1367	-0-	-433	-0-	59 9	67 1	Y	-0-	3 1		-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	80 1	1300 2	Y	-0-			-0-
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 2	Y	-0-			-0-
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	68 1	1330 2	Y	-0-			-0-
						84 1	1591 2	Y	-0-			-0-

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

02	672 N	402	-0-	-270	-0-	16 1	334 2	Y	47	46 1		7
03	651 N	327	-0-	-324	-0-	52 9	14 1	Y	35	40 1		2
04	660 N	397	-0-	-263	-0-	39 9	18 1	Y	27	27 1		2
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 9	27 1	Y	36	33 1		5
06	330 N	114	-0-	-216	-0-	40 9	6 1	Y	6	10 1		1
07	403 N	230	-0-	-173	-0-	7 9	11 1	Y	12	12 1		1
						13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2025	-0-	-607	-0-	95 1 34 9	1896 2	Y	31	28 1	2 8	4
03	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	130 1 40 9	2594 2	Y	36	38 1		2
04	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	130 1 23 9	2569 2	Y	21	22 1		1
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	133 1 22 9	2565 2	Y	20	18 1		3
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	127 1 19 9	2459 2	Y	17	18 1		2
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	106 1 15 9	1997 2	Y	14	14 1		2

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

02	2408 X	2376	-0-	-32	-0-	111 1 59 9	2206 2	Y	54	51 1		8
03	2666 X	2448	-0-	-218	-0-	113 1 56 9	2279 2	Y	51	56 1		3
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	126 1 36 9	2506 2	Y	33	34 1		2
05	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	120 1 32 9	2299 2	Y	29	27 1		4
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	105 1 25 9	2047 2	Y	23	24 1		3
*07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	131 1 30 9	2471 2	Y	27	27 1		3

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	72 1	1438 2	Y	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	84 1	1677 2	Y	-0-			-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	84 1	1672 2	Y	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	88 1	1683 2	Y	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 2	Y	-0-			-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	89 1	1681 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	115 1 83 9	2298 2	Y	75	68 1	1 8	11
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	120 1 77 9	2398 2	Y	70	78 1		3
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	113 1 80 9	2236 2	Y	73	72 1		4
05	2666 N	2143	-0-	-523	-0-	103 1 64 9	1976 2	Y	58	55 1		7
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	122 1 74 9	2371 2	Y	67	66 1		8
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	127 1 68 9	2396 2	Y	62	63 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	2446	-0-	-1250	-0-	114	1	2268	2	Y	58	54	1	1 8 9
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	64	9	3800	2	Y	85	89	1	1 8 4
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	94	9	3483	2	Y	33	35	1	2
05	3596 X	3299	-0-	-297	-0-	176	1	3108	2	Y	26	25	1	3
06	3960 X	3864	-0-	-96	-0-	36	9	3643	2	Y	30	30	1	3
07	4092 X	2989	-0-	-1103	-0-	162	1	2816	2	Y	22	23	1	2
						29	9							
						188	1							
						33	9							
						149	1							
						24	9							

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	34	29	1	1 8 20
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	37	9	2437	2	Y	28	34	1	2 8 12
04	2640 N	2272	-0-	-368	-0-	116	1	2127	2	Y	41	41	1	12
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	31	9	2487	2	Y	42	36	1	18
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	100	1	2417	2	Y	46	39	1	3 8 22
*07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	45	9	2309	2	Y	39	40	1	3 8 18
						118	1							
						46	9							
						105	1							
						51	9							
						116	1							
						43	9							

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

02	2716 X	2278	-0-	-438	-0-	97	1	2119	2	Y	56	47	1	39
03	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	62	9	2529	2	Y	73	70	1	42
04	2580 X	2503	-0-	-77	-0-	111	1	2397	2	Y	-0-	42	1	-0-
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	80	9	2559	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2396	-0-	-244	-0-	106	1	2303	2	Y	-0-			-0-
07	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	114	1	2089	2	Y	-0-			-0-
						93	1							
						101	1							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

02	1904 X	1658	-0-	-246	-0-	72	1	1573	2	Y	12	10	1	8
03	2108 X	1967	-0-	-141	-0-	13	9	1865	2	Y	18	14	1	3 8 9
04	1950 X	1892	-0-	-58	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-	9	1	-0-
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	20	9	2046	2	Y	1	1	1	-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	81	1	2077	2	Y	1	1	8	-0-
07	1953 X	1857	-0-	-96	-0-	92	1	1769	2	Y	2	1	1	1 8 -0-
						1	9							
						84	1							
						1	9							
						86	1							
						2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-		-0-
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	Y	-0-		-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2758	2	Y	15	14 1	1
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15 1	2
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14 1	2
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	14	14 1	2

HOLT UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 205291		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110			
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-		-0-
03	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	-0-		-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	2	Y	-0-		-0-
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-		-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-		-0-
*07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963			
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83 1	12
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	106	1	2423	2	Y	58	40 1	30
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	-0-	30 1	-0-
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-		-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2 8	-0-
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	2	Y	2	2 8	-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558			
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2589	2	Y	1	1 8	-0-
03	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	114	1	2584	2	Y	1	1 8	-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	114	1	2574	2	Y	67	57 1	1 8 9
05	2759 N	2330	-0-	-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50 1	1 8 12
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57 1	9
*07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	126	1	2722	2	Y	61	59 1	11

BURNETT UNIT 9			WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527			
02	3388 X	3218	-0-	-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33 1	4
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	183	1	4194	2	Y	43	43 1	1 8 3
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3715	2	Y	134	120 1	17
05	3751 X	3705	-0-	-46	-0-	153	1	3424	2	Y	116	107 1	26
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	144	1	3505	2	Y	104	112 1	18
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	175	1	3759	2	Y	118	115 1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210482			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	138 1	2218 2	Y	42	9 1	40		
03	2914 X	2242	-0-	-672	-0-	46 9	123 1	Y	41	39 1	42		
04	2820 X	2370	-0-	-450	-0-	45 9	138 1	Y	38	37 1	43		
05	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	42 9	141 1	Y	46	32 1	57		
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	51 9	126 1	Y	36	70 1	23		
07	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	40 9	149 1	Y	33	35 1	21		
						36 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211676			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794		
02	2464 N	2314	-0-	-150	-0-	108 1	2144 2	Y	56	51 1	8	2 8	8
03	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	62 9	121 1	Y	58	60 1	3	3 8	3
04	2460 N	2229	-0-	-231	-0-	64 9	107 1	Y	29	30 1	2		
05	2573 N	2522	-0-	-51	-0-	32 9	123 1	Y	30	28 1	4		
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	33 9	118 1	Y	28	28 1	3	1 8	3
*07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	31 9	80 1	Y	18	18 1	2	1 8	2
						20 9							

CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690		
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	149 1	2958 2	Y	39	34 1	6	2 8	6
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	43 9	153 1	Y	37	38 1	2	3 8	2
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	41 9	146 1	Y	57	55 1	3	1 8	3
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	63 9	155 1	Y	55	50 1	7	1 8	7
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	61 9	147 1	Y	48	49 1	6		
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	53 9	160 1	Y	47	48 1	5		
						52 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620		
02	4536 X	4125	-0-	-411	-0-	172 1	3925 2	Y	25	25 1	3	1 8	3
03	5022 X	4913	-0-	-109	-0-	28 9	205 1	Y	31	29 1	2	3 8	2
04	4860 X	4561	-0-	-299	-0-	34 9	193 1	Y	-0-	2 1	-0-		
05	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	186 1	4156 2	Y	-0-				
06	4740 X	3926	-0-	-814	-0-	155 1	3771 2	Y	-0-				
07	4898 X	4429	-0-	-469	-0-	196 1	4233 2	Y	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	Y	35	33 1	5	
						39 9						
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	120 1	2382 2	Y	36	39 1	2	
						40 9						
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	117 1	2325 2	Y	42	42 1	2	
						46 9						
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	123 1	2359 2	Y	40	37 1	5	
						44 9						
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	118 1	2287 2	Y	36	37 1	4	
						40 9						
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	125 1	2368 2	Y	35	35 1	4	
						39 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	
02	1988 N	1849	-0-	-139	-0-	88 1	1746 2	Y	14	13 1	2	
						15 9						
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	98 1	1940 2	Y	14	15 1	1	
						15 9						
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	96 1	1893 2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	96 1	1832 2	Y	-0-		-0-	
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101 1	1955 2	Y	-0-		-0-	
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	110 1	2064 2	Y	-0-		-0-	

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
02	5152 X	4194	-0-	-958	-0-	182 1	3971 2	Y	37	31 1	26	
						41 9						
03	5549 X	4826	-0-	-723	-0-	202 1	4572 2	Y	47	46 1	27	
						52 9						
04	4530 X	4407	-0-	-123	-0-	185 1	4168 2	Y	49	46 1	30	
						54 9						
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	200 1	4461 2	Y	44	51 1	23	
						48 9						
06	4680 X	4627	-0-	-53	-0-	177 1	4404 2	Y	42	33 1	32	
						46 9						
07	4836 X	3897	-0-	-939	-0-	180 1	3681 2	Y	33	35 1	30	
						36 9						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759	
02	2044 N	1727	-0-	-317	-0-	79 1	1571 2	Y	70	63 1	2 8 10	
						77 9						
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	104 1	2072 2	Y	84	88 1	2 8 4	
						92 9						
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	104 1	2065 2	Y	1	4 1	1 8 -0-	
						1 9						
05	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	94 1	1804 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
06	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	105 1	2045 2	Y	-0-		-0-	
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	120 1	2260 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		4508 X	4321	-0-	-187	-0-	184	1	4064	2	Y	66	59 1	41
							73	9						
03		4811 X	4598	-0-	-213	-0-	196	1	4337	2	Y	59	58 1	42
							65	9						
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	64	59 1	47
							70	9						
05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69 1	48
							77	9						
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69 1	41
							68	9						
*07		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	212	1	4568	2	Y	79	77 1	43
							87	9						

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805			
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	104	1	1959	2	Y	-0-	-0-	-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860			
02		1624 N	1591	-0-	-33	-0-	76	1	1502	2	Y	12	11 1	2
							13	9						
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	12	13 1	1
							13	9						
04		1800 N	1730	-0-	-70	-0-	72	1	1415	2	Y	221	210 1	12
							243	9						
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201 1	27
							238	9						
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209 1	24
							227	9						
*07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	174	179 1	19
							191	9						

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8632 - 9930			
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	118	1	2352	2	Y	35	32 1	1 8
							39	9						
03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	139	1	2774	2	Y	38	40 1	1 8
							42	9						
04		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	22	22 1	1 8
							24	9						
05		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	Y	22	19 1	1 8
							24	9						
06		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	17	18 1	2
							19	9						
*07		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	146	1	2757	2	Y	17	17 1	2
							19	9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8397 - 9671			
02		896 N	794	-0-	-102	-0-	38	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		930 N	881	-0-	-49	-0-	42	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		900 N	670	-0-	-230	-0-	32	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		868 N	358	-0-	-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	4215	-0-	-69	-0-	201 1	3993 2	Y	19	16 1	2 8	3
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	21 9	4613 2	Y	18	20 1		1
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	20 9	4480 2	Y	12	11 1	1 8	1
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	226 1	4526 2	Y	10	9 1	1 8	1
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	13 9	4359 2	Y	9	9 1		1
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	224 1	4954 2	Y	9	9 1		1
						10 9						

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	100 1	1986 2	Y	39	36 1		6
03	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	43 9	2138 2	Y	38	42 1		2
04	2220 N	2177	-0-	-43	-0-	108 1	2047 2	Y	24	25 1		1
05	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	42 9	2030 2	Y	23	21 1		3
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	104 1	2011 2	Y	20	21 1		2
07	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	26 9	2101 2	Y	20	20 1		2
						112 1						
						22 9						

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	116 1	2315 2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	116 1	2299 2	Y	-0-			-0-
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	121 1	2397 2	Y	60	57 1		3
05	2697 X	2656	-0-	-41	-0-	66 9	2464 2	Y	57	53 1		7
06	2485 X	2364	-0-	-121	-0-	129 1	2197 2	Y	48	49 1		6
*07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	63 9	2480 2	Y	49	50 1		5
						114 1						
						53 9						
						131 1						
						54 9						

 BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	63 1	1436 2	Y	35	36 1	1 8	4
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	39 9	1836 2	Y	42	43 1		3
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80 1	1677 2	Y	-0-	3 1		-0-
05	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	46 9	1332 2	Y	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	74 1	1533 2	Y	-0-			-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	60 1	1692 2	Y	-0-			-0-
						63 1						
						78 1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
TURNER UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 223201		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2537	-0-	-123	-0-	117 1	2320 2	Y	91 85 1	14
03	2883 X	2284	-0-	-599	-0-	100 9	2097 2	Y	74 84 1	4
04	2850 X	1969	-0-	-881	-0-	81 9	1875 2	Y	-0- 4 1	-0-
05	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	94 1	2552 2	Y	-0-	-0-
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	133 1	2315 2	Y	-0-	-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	120 1	2260 2	Y	-0-	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223590		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 224038		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550		
02	3388 X	2289	-0-	-1099	-0-	99 1	2143 2	Y	43 38 1	30
03	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	47 9	3107 2	Y	68 59 1	39
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	136 1	3034 2	Y	1 39 1 1 8	-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	75 9	3193 2	Y	1 1 8	-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	1 9	3147 2	Y	-0-	-0-
07	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	143 1	2281 2	Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 13		RRCID -> 224911		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562		
02	2492 X	2147	-0-	-345	-0-	94 1	2038 2	Y	14 12 1	10
03	2759 X	2533	-0-	-226	-0-	15 9	2407 2	Y	18 18 1	10
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	106 1	2405 2	Y	-0- 10 1	-0-
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	20 9	2520 2	Y	-0-	-0-
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	107 1	2455 2	Y	-0-	-0-
07	2356 X	2345	-0-	-11	-0-	113 1	2236 2	Y	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 226409		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025		
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	217 1	3492 2	Y	-0- 15 1	-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	208 1	3489 2	Y	-0-	-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	209 1	3293 2	Y	-0-	-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	191 1	3320 2	Y	-0-	-0-
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	170 1	3422 2	Y	-0-	-0-
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	230 1	3728 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	116 1 35 9	2623 2	Y	32	33 1	4	
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	117 1 37 9	2675 2	Y	34	33 1	2 8 3	
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	111 1 79 9	2520 2	Y	72	65 1	1 8 9	
05	2728 N	2264	-0-	-464	-0-	95 1 63 9	2106 2	Y	57	53 1	1 8 12	
06	2640 N	2581	-0-	-59	-0-	100 1 62 9	2419 2	Y	56	59 1	9	
07	2790 N	2522	-0-	-268	-0-	109 1 63 9	2350 2	Y	57	56 1	10	

CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612	

02	5264 X	5094	-0-	-170	-0-	242 1 35 9	4817 2	Y	32	30 1	5	
03	5828 X	5453	-0-	-375	-0-	259 1 35 9	5159 2	Y	32	35 1	2	
04	5640 X	5297	-0-	-343	-0-	251 1 73 9	4973 2	Y	66	64 1	4	
05	5828 X	5379	-0-	-449	-0-	263 1 67 9	5049 2	Y	61	57 1	8	
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	248 1 59 9	4813 2	Y	54	56 1	6	
*07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	253 1 55 9	4760 2	Y	50	51 1	5	

METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692	

02	3332 X	3064	-0-	-268	-0-	146 1 17 9	2901 2	Y	15	12 1	2 8 2	
03	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	168 1 15 9	3351 2	Y	14	15 1	1	
04	3600 X	3415	-0-	-185	-0-	164 1	3251 2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	168 1	3209 2	Y	-0-		-0-	
06	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	149 1	2898 2	Y	-0-		-0-	
*07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	186 1	3523 2	Y	-0-		-0-	

TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695	

02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	108 1	2145 2	Y	-0-		-0-	
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	118 1 2 9	2367 2	Y	2	2 8	-0-	
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	114 1 1 9	2266 2	Y	1	1 8	-0-	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	123 1 1 9	2350 2	Y	1	1 8	-0-	
06	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	112 1	2161 2	Y	-0-		-0-	
07	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	117 1	2219 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1350	-0-	-470	-0-	64 1	1268 2	Y	16	14 1	2 8	2
03	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	18 9	1728 2	Y	18	19 1		1
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	86 1	1846 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	20 9	1939 2	Y	-0-			-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	93 1	1865 2	Y	-0-			-0-
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	101 1	1802 2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	64 9	4129 2	Y	50	52 1		6
03	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	55 9	4612 2	Y	58	57 1	3 8	4
04	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	203 1	4455 2	Y	-0-	4 1		-0-
05	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	64 9	4541 2	Y	-0-			-0-
06	4567 X	4564	-0-	-3	-0-	196 1	4383 2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	204 1	4437 2	Y	-0-			-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647			
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	134 1	2665 2	Y	74	70 1		11
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	81 9	2866 2	Y	76	81 1	2 8	4
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	144 1	2888 2	Y	92	88 1	3 8	5
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	84 9	3072 2	Y	90	81 1	3 8	11
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	101 9	2983 2	Y	79	81 1		9
*07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	160 1	2794 2	Y	70	71 1		8
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538			
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	160 1	3186 2	Y	18	15 1	2 8	2
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	20 9	3541 2	Y	18	18 1	1 8	1
04	3690 X	2877	-0-	-813	-0-	178 1	2739 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	20 9	3329 2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3115	-0-	-575	-0-	138 1	2962 2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	2517	-0-	-1234	-0-	174 1	2390 2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836			
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	115 1	2411 2	Y	2	10 1	2 8	-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2 9	2283 2	Y	3	3 8		-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	108 1	2975 2	Y	2	2 8		-0-
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3 9	3022 2	Y	2	2 8		-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	141 1	2841 2	Y	-0-			-0-
*07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2 9	3141 2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	8			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

02	3416 X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
03	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	152	1	3463	2	Y	38	38	1			22
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	162	1	3650	2	Y	48	41	1			29
05	3782 X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
06	3540 X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
*07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	Y	36	23	1			33

 PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-
03	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	2	2	8			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	33	22	1	2	8	9
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
06	2580 X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
07	3255 X	1786	-0-	-1469	-0-	85	1	1684	2	Y	15	18	1	1	8	7

 METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2227	2	Y	13	14	1			1
04	2700 N	2320	-0-	-380	-0-	112	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					-0-

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
03	5022 X	4542	-0-	-480	-0-	189	1	4322	2	Y	28	29	1			2
04	4860 X	4500	-0-	-360	-0-	188	1	4257	2	Y	50	45	1			7
05	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
*07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	212	1	4583	2	Y	47	46	1			8

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52 1	42
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	66	9	1482	2	Y	83	77 1	48
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	9	1539	2	Y	1	48 1 1 8	-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1651	2	Y	1	1 8	-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1	9	1952	2	Y	-0-		-0-
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	79	1	2038	2	Y	-0-		-0-

 TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

02	1960 N	1910	-0-	-50	-0-	90	1	1789	2	Y	28	24 1 2 8	4
03	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	31	9	2149	2	Y	28	31 1	1
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	108	1	1943	2	Y	174	165 1	10
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	31	9	2270	2	Y	185	172 1	23
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	2	Y	149	155 1	17
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	191	9	2035	2	Y	146	147 1	16

 METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	101	1	3967	2	Y	17	15 1	3
03	3968 X	3316	-0-	-652	-0-	19	9	3146	2	Y	12	14 1	1
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	157	1	3734	2	Y	52	50 1	3
05	4371 X	3272	-0-	-1099	-0-	13	9	3069	2	Y	39	37 1	5
06	4230 X	3026	-0-	-1204	-0-	189	1	2842	2	Y	34	35 1	4
*07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	57	9	4246	2	Y	47	46 1	5

 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

02	2128 X	1954	-0-	-174	-0-	160	1	1840	2	Y	20	19 1	3
03	2356 X	2221	-0-	-135	-0-	43	9	2093	2	Y	22	22 1 2 8	1
04	2220 X	2166	-0-	-54	-0-	147	1	2062	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2294 X	2143	-0-	-151	-0-	37	9	2037	2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	225	1	1913	2	Y	-0-		-0-
07	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	52	9	1925	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8696 - 9868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	2	Y	41	31	1	39
						45	9							
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	206	1	3463	2	Y	43	38	1	44
						47	9							
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	202	1	3187	2	Y	79	34	1	89
						87	9							
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	193	1	3369	2	Y	91	69	1	111
						100	9							
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	168	1	3380	2	Y	69	136	1	44
						76	9							
*07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	221	1	3598	2	Y	70	69	1	45
						77	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8584 - 9806			
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2056	2	Y	34	52	1	8
						37	9							
03	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	87	1	1973	2	Y	35	24	1	17
						39	9							
04	2280 N	1878	-0-	-402	-0-	77	1	1771	2	Y	27	21	1	22
						30	9							
05	2418 N	2167	-0-	-251	-0-	88	1	2049	2	Y	27	41	1	7
						30	9							
06	2040 N	1172	-0-	-868	-0-	44	1	1113	2	Y	14	15	1	6
						15	9							
07	1953 N	1305	-0-	-648	-0-	56	1	1232	2	Y	15	12	1	9
						17	9							

CRAWFORD			WELL #: 1		RRCID -> 244830		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 8692 - 11135			
02	2828 X	2824	-0-	-4	-0-	68	1	2720	2	N	33			235
						36	9							
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	73	1	2984	2	N	31	186	1	80
						34	9							
04	2970 X	2658	-0-	-312	-0-	65	1	2574	2	N	17			97
						19	9							
05	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	76	1	2963	2	N	40			137
						44	9							
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	66	1	2641	2	N	30			167
						33	9							
07	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	69	1	2660	2	N	1			168
						1	9							

BURNETT UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 245839		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8403 - 9583			
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3361	2	Y	139	142	1	17
						153	9							
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	187	1	4248	2	Y	171	175	1	13
						188	9							
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	165	1	3749	2	Y	91	90	1	12
						100	9							
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	Y	91	81	1	20
						100	9							
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	158	1	3852	2	Y	75	82	1	13
						83	9							
*07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	182	1	3934	2	Y	82	80	1	15
						90	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 246170			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	Y	38	39	1	5
						42	9							
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	40	42	1	3
						44	9							
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	2	Y	41	37	1	5
						45	9					2	8	
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	41	35	1	9
						45	9						2	8
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	40	38	1	6
						44	9						5	8
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	44	38	1	7
						48	9						5	8

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 246478			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644			
02	3640 X	3398	-0-	-242	-0-	160	1	3187	2	Y	46	43	1	7
						51	9							
03	4030 X	3455	-0-	-575	-0-	163	1	3242	2	Y	45	47	1	2
						50	9						3	8
04	3750 X	3325	-0-	-425	-0-	156	1	3088	2	Y	74	71	1	4
						81	9						1	8
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	9
						78	9						1	8
06	3630 X	3269	-0-	-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1	7
						67	9							
07	3627 X	3482	-0-	-145	-0-	171	1	3243	2	Y	62	62	1	7
						68	9							

HOLT UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915			
02	2352 N	2079	-0-	-273	-0-	90	1	1884	2	Y	95	82	1	57
						105	9						1	8
03	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	104	1	2180	2	Y	75	98	1	34
						83	9							
04	2370 N	2276	-0-	-94	-0-	97	1	2057	2	Y	111	113	1	32
						122	9							
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	99	88	1	43
						109	9							
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	100	92	1	51
						110	9							
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2117	2	Y	91	97	1	45
						100	9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950			
02	2968 X	2707	-0-	-261	-0-	111	1	2548	2	Y	44	75	1	11
						48	9							
03	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	130	1	2964	2	Y	57	37	1	29
						63	9						2	8
04	3090 X	3009	-0-	-81	-0-	119	1	2737	2	Y	139	52	1	115
						153	9						1	8
05	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	122	1	2821	2	Y	128	207	1	35
						141	9						1	8
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	112	1	2833	2	Y	121	102	1	54
						133	9							
*07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	Y	124	102	1	76
						136	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
02		2772 X	2664	-0-	-108	-0-	116 1	2523 2	Y	23	20 1	1 8	15	
							25 9							
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	161 1	3645 2	Y	35	30 1		20	
							39 9							
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	168 1	3772 2	Y	149	77 1		92	
							164 9							
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	177 1	3956 2	Y	129	153 1		68	
							142 9							
06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	150 1	3721 2	Y	117	95 1		90	
							129 9							
*07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	145 1	2969 2	Y	88	97 1		81	
							97 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #:		15	RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581		
02		2268 N	2241	-0-	-27	-0-	107 1	2133 2	Y	1	1 8		-0-	
							1 9							
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	115 1	2296 2	Y	2	2 8		-0-	
							2 9							
04		2340 N	2274	-0-	-66	-0-	106 1	2100 2	Y	62	59 1		3	
							68 9							
05		2480 N	2357	-0-	-123	-0-	114 1	2178 2	Y	59	55 1		7	
							65 9							
06		2340 N	2287	-0-	-53	-0-	109 1	2119 2	Y	54	55 1		6	
							59 9							
*07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	121 1	2284 2	Y	54	54 1		6	
							59 9							

BURNETT UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596		
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	81 1	1612 2	Y	14	13 1		2	
							15 9							
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	110 1	2184 2	Y	19	19 1	1 8	1	
							21 9							
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	87 1	1722 2	Y	73	68 1	2 8	4	
							80 9							
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	102 1	1954 2	Y	76	69 1	2 8	9	
							84 9							
06		2250 N	1991	-0-	-259	-0-	95 1	1822 2	Y	67	66 1	2 8	8	
							74 9							
*07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	96 1	1831 2	Y	63	62 1	2 8	7	
							69 9							

TURNER UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 249620			COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690		
02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	134 1	2676 2	Y	50	45 1	1 8	7	
							55 9							
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	144 1	2865 2	Y	49	52 1	2 8	2	
							54 9							
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	142 1	2813 2	Y	29	29 1		2	
							32 9							
05		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	151 1	2890 2	Y	26	25 1		3	
							29 9							
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	151 1	2922 2	Y	26	26 1		3	
							29 9							
*07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	167 1	3146 2	Y	25	25 1		3	
							28 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
METCALF UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 250105			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	153	1	3054	2	Y	90	84	1	2 8	13
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	99	9	176	1	Y	96	101	1	3 8	5
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	106	9	196	1	Y	3	5	1	3 8	-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3	9	200	1	Y	3	3	8		-0-
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	3	9	206	1	Y	-0-				-0-
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	-0-				-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		16	RRCID -> 250740			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594			

02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	233	1	4647	2	Y	69	64	1	2 8	10
03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	76	9	265	1	Y	69	76	1		3
04	6270 X	6111	-0-	-159	-0-	76	9	293	1	Y	3	3	1	3 8	-0-
05	6479 X	5257	-0-	-1222	-0-	3	9	260	1	Y	3	3	8		-0-
06	6270 X	5045	-0-	-1225	-0-	3	9	248	1	Y	4	4	8		-0-
07	6324 X	5957	-0-	-367	-0-	4	9	300	1	Y	4	4	8		-0-

PARKER UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 251602			COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957			

02	3108 X	2970	-0-	-138	-0-	120	1	2777	2	Y	66	108	1	2 8	16
03	3379 X	3062	-0-	-317	-0-	73	9	124	1	Y	76	51	1	3 8	38
04	3270 X	2868	-0-	-402	-0-	84	9	119	1	Y	2	38	1	2 8	-0-
05	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	2	9	122	1	Y	2	2	8		-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2	9	108	1	Y	-0-				-0-
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:		28	RRCID -> 251969			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556			

02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	167	1	3813	2	Y	69	67	1	2 8	9
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	76	9	177	1	Y	72	73	1	2 8	6
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	79	9	167	1	Y	142	128	1	2 8	18
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	156	9	174	1	Y	139	125	1	2 8	30
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	153	9	153	1	Y	113	124	1		19
07	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	124	9	161	1	Y	113	112	1		20

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3278	-0-	-250	-0-	149 1	3112 2	Y	15	11 1	2 8	8
03	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	170 1	3593 2	Y	9	13 1		4
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	159 1	3363 2	Y	2	4 1	2 8	-0-
05	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	164 1	3448 2	Y	2	2 8		-0-
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	146 1	3354 2	Y	1	1 8		-0-
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	170 1	3375 2	Y	1	1 8		-0-

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	173 1	3434 2	Y	2	2 8		-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	189 1	3786 2	Y	1	1 8		-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	183 1	3636 2	Y	12	11 1		1
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	171 1	3279 2	Y	9	9 1		1
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	171 1	3307 2	Y	9	9 1		1
*07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	190 1	3589 2	Y	9	9 1		1

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

02	3416 X	3026	-0-	-390	-0-	143 1	2858 2	Y	23	20 1	2 8	3
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	202 1	4019 2	Y	27	28 1	1 8	1
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	187 1	3711 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	196 1	3766 2	Y	-0-			-0-
06	3996 X	3697	-0-	-299	-0-	182 1	3515 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	199 1	3759 2	Y	-0-			-0-

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	166 1	3301 2	Y	1	1 8		-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	192 1	3833 2	Y	1	1 8		-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	194 1	3849 2	Y	34	32 1		2
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	191 1	3662 2	Y	29	27 1		4
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	189 1	3675 2	Y	28	28 1	1 8	3
07	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	176 1	3327 2	Y	25	24 1	1 8	3

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	162 1	3686 2	Y	117	118 1	2 8	15
03	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	129 9 182 1	4148 2	Y	129	132 1	2 8	10
04	4380 X	4230	-0-	-150	-0-	142 9 179 1	4051 2	Y	-0-	10 1		-0-
05	4526 X	4312	-0-	-214	-0-	185 1	4127 2	Y	-0-			-0-
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	163 1	3948 2	Y	-0-			-0-
*07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	194 1	4194 2	Y	-0-			-0-

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

02	6104 X	5840	-0-	-264	-0-	246 1	5594 2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6527	-0-	-231	-0-	274 1 1 9	6252 2	Y	1	1 8		-0-
04	6540 X	6138	-0-	-402	-0-	259 1	5879 2	Y	-0-			-0-
05	6758 X	6661	-0-	-97	-0-	286 1	6375 2	Y	-0-			-0-
06	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	247 1	6010 2	Y	-0-			-0-
*07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	275 1	5947 2	Y	-0-			-0-

 BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

02	5012 X	4661	-0-	-351	-0-	193 1 68 9	4400 2	Y	62	62 1	3 8	7
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	242 1 80 9	5547 2	Y	73	74 1		6
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	228 1 54 9	5184 2	Y	49	47 1	2 8	6
05	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	233 1 51 9	5203 2	Y	46	40 1	2 8	10
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	199 1 43 9	4848 2	Y	39	40 1	3 8	6
*07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	251 1 50 9	5416 2	Y	45	40 1	3 8	8

 TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	171 1 10 9	3418 2	Y	9	7 1	2 8	1
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	186 1 11 9	3706 2	Y	10	8 1	3 8	-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	165 1 1 9	3264 2	Y	1	1 8		-0-
05	3441 X	3209	-0-	-232	-0-	159 1 1 9	3049 2	Y	1	1 8		-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	180 1 3 9	3480 2	Y	3	3 8		-0-
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	198 1 3 9	3724 2	Y	3	3 8		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
BURNETT UNIT 7			WELL #:		27	RRCID -> 255580			COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		125	1	2840	2	Y	45	45	1	6
								50	9							
03		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		121	1	2754	2	Y	46	46	1	3 8
								51	9							3
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		129	1	2924	2	Y	2	3	1	2 8
								2	9							-0-
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		132	1	2955	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							-0-
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		118	1	2867	2	Y	4	4	8	-0-
								4	9							-0-
07		3162 X	2806	-0-	-356	-0-		123	1	2679	2	Y	4	4	8	-0-
								4	9							-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 255587			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681				

02		3696 X	3519	-0-	-177	-0-		166	1	3309	2	Y	40	36	1	1 8
								44	9							6
03		4092 X	3845	-0-	-247	-0-		181	1	3621	2	Y	39	42	1	1 8
								43	9							2
04		3960 X	3699	-0-	-261	-0-		176	1	3481	2	Y	38	37	1	1 8
								42	9							2
05		4030 X	3815	-0-	-215	-0-		188	1	3588	2	Y	35	32	1	1 8
								39	9							4
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		180	1	3498	2	Y	32	32	1	4
								35	9							4
*07		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		192	1	3614	2	Y	30	31	1	3
								33	9							3

PARKER UNIT 1			WELL #:		18	RRCID -> 256740			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866				

02		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		183	1	3821	2	Y	17	13	1	1 8
								19	9							10
03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		214	1	4505	2	Y	14	17	1	1 8
								15	9							6
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		200	1	4233	2	Y	1	6	1	1 8
								1	9							-0-
05		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		205	1	4318	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							-0-
06		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		183	1	4196	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							-0-
*07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		205	1	4068	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							-0-

BELL, MATTIE			WELL #:		3	RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900				

02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		251	1	4194	2	Y	45			143
								50	9							
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		270	1	4654	2	Y	54			197
								59	9							
04		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		246	1	4381	2	Y	52	184	1	65
								57	9							
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		285	1	4721	2	Y	77			142
								85	9							
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		201	1	4205	2	Y	46			188
								51	9							
*07		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		277	1	4370	2	Y	48	179	1	57
								53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
J. W. COOKE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3668 X	3077	-0-	-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1 8 59
							57	9							
03		4061 X	3609	-0-	-452	-0-	86	1	3490	2	Y	30	1	8	88
							33	9							
04		3750 X	3588	-0-	-162	-0-	88	1	3479	2	Y	19	2	8	105
							21	9							
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2 8 27
							21	9							
06		3600 X	3265	-0-	-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11			38
							12	9							
*07		3720 X	3060	-0-	-660	-0-	77	1	2957	2	Y	24	40	1	22
							26	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550			

02		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1	52
							94	9							
03		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	260	1	5765	2	Y	80	76	1	1 8 55
							88	9							
04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	97	82	1	1 8 69
							107	9							
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1 8 68
							111	9							
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1	55
							90	9							
*07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	217	1	4679	2	Y	92	97	1	50
							101	9							

HOLT UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935			

02		3864 X	3673	-0-	-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1 8 23
							43	9							
03		4278 X	4174	-0-	-104	-0-	187	1	3954	2	Y	30	39	1	1 8 13
							33	9							
04		4140 X	3917	-0-	-223	-0-	177	1	3737	2	Y	3	13	1	3 8 -0-
							3	9							
05		4154 X	4093	-0-	-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
06		4050 X	3944	-0-	-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-			-0-
							194	1							
07		4185 X	4045	-0-	-140	-0-	194	1	3851	2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 263984			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731			

02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	173	1	3455	2	Y	15	13	1	1 8 2
							17	9							
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	186	1	3710	2	Y	15	15	1	1 8 1
							17	9							
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	11	9	1	2 8 1
							12	9							
05		3813 X	3601	-0-	-212	-0-	178	1	3412	2	Y	10	8	1	2 8 1
							11	9							
06		3690 X	3624	-0-	-66	-0-	178	1	3437	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
07		3813 X	3730	-0-	-83	-0-	187	1	3535	2	Y	7	7	1	1
							8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8347 - 9538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6132 X	5160	-0-	-972	-0-	216 1	4923 2	Y	19	20 1	2
03	6789 X	5868	-0-	-921	-0-	245 1	5600 2	Y	21	21 1	2
04	6570 X	5830	-0-	-740	-0-	242 1	5476 2	Y	102	91 1	13
05	5921 X	5629	-0-	-292	-0-	237 1	5290 2	Y	93	85 1	21
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	217 1	5294 2	Y	81	88 1	14
*07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	269 1	5821 2	Y	94	91 1	17
						103 9					

CAMERON UNIT 1		WELL #: 16H		RRCID -> 273324		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9539		PERF.10036 - 14984	
02	17248 X	15754	-0-	-1494	-0-	663 1	15074 2	N	15	180 1	3 8 62
03	19096 X	16771	-0-	-2325	-0-	704 1	16036 2	N	28	3 8	87
04	18090 X	16708	-0-	-1382	-0-	710 1	15984 2	N	13	3 8	97
05	18693 X	17026	-0-	-1667	-0-	743 1	16273 2	N	9	3 8	103
06	17490 X	16055	-0-	-1435	-0-	628 1	15421 2	N	5	5 8	103
07	17453 X	16637	-0-	-816	-0-	740 1	15875 2	N	20	5 8	118
						22 9					

RICHEY PROPERTIES, INC.		709685		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9260	
KYLE		WELL #: 2									
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	N	1		38
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	138 2	1 9	N	1		39
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	N	1		40
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	201 2	2 9	N	2		42
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	N	1		43
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	165 2	1 9	N	1		44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9134 - 9407	
OWENS UNIT		WELL #: 3									
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	704 2	52 9	Y	47	183 1	32
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2		Y	-0-		32
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		Y	-0-		32
05	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2		Y	-0-		32
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		32
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		32

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9136 - 9364	
02	476 N	162	-0-	-314	-0-	159 2	3 9	Y	3	3 8	1
03	341 N	148	-0-	-193	-0-	144 2	4 9	Y	4	4 8	1
04	330 N	118	-0-	-212	-0-	118 2		Y	-0-		1
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-		1
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		Y	-0-		1
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	124 2	7 9	Y	6	2 8	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED							
GUIL, J. C.										//CONT.// 722890									
WELL #: 2										RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN										WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	-0-					Y	-0-					-0-

GUIL, J. C.										WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650			
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113
03		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113
04		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					113
05		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06		1680 N	1600	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					113
*07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE										WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615			
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314			
02		2940 X	2456	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19
03		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	2741	2	29	9	Y	26	26	8			19
04		3150 X	2738	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					19
05		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06		2910 X	2732	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					19
07		2821 X	2759	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	2686	2	73	9	Y	66	10	8			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
OWENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130211	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9118 - 9394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		4	RRCID ->	134170	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9680			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134313	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8868 - 9337			
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	346	2				Y	-0-			-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2				Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2				Y	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				Y	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2				Y	-0-			-0-

SHAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134944	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8876 - 9180			
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	591	2				Y	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2				Y	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2				Y	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2				Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				Y	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2				Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135750	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8936 - 9229			
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				Y	-0-			14
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				Y	-0-			14
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				Y	-0-			14
05	744 N	30	-0-	-714	-0-	30	2				Y	-0-			14
06	600 N	33	-0-	-567	-0-	33	2				Y	-0-			14
07	775 N	189	-0-	-586	-0-	189	2				Y	-0-			14

OWENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136241	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8255 - 8951			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	30	12	2				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		5	RRCID ->	137947	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9700			
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-			120
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2				N	-0-			120
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2				N	-0-			120
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2				N	-0-			120
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2				N	-0-			120
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2				N	-0-			120

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	112
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 2		Y	-0-	112
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-	112
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	710 2	96 9	Y	87	199
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-	199
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-	199

CHRISTIAN		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684		
02	1400 N	1309	-0-	-91	-0-	1309 2		Y	-0-	119
03	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1357 2		Y	-0-	119
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432 2		Y	-0-	119
05	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1261 2		Y	-0-	119
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 2		Y	-0-	119
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1517 2	11 9	Y	10	129

CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682		
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2		N	-0-	120
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-	120
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-	120
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-	120
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	120
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	120

CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	3
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-	3
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	3
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	3
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	40
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-	97
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1289	2	23	9	Y	21	118
04	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1309	2	23	9	Y	21	139
05	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-	139
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2	141
07	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-	141

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-	54
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757												
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	49
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	49
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-	49
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	49
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	49
07	837 N	353	-0-	-484	-0-	353	2			Y	-0-	49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788												
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-	38
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	38
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	38
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	38
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-	38
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUIL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUIL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625															
02		1204 N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-			7
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			7
04		1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-			7
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			7
06		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-			7
07		0 W	1432	-0-	1432	-0-	1432	2	108	9	N	98			105

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620															
02		9800 X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8	230
03		10106 X	8730	-0-	-1376	-0-	8688	2	42	9	N	38	38	8	230
04		9690 X	9300	-0-	-390	-0-	9300	2			N	-0-			230
05		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			230
06		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-			230
*07		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9958	2	3	9	N	3	178	1	55

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356															
02		16324 X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1	39
							62	9							
03		17515 X	17293	-0-	-222	-0-	572	1	16671	2	N	45			84
							50	9							
04		16950 X	16314	-0-	-636	-0-	539	1	15722	2	N	48			132
							53	9							
05		17515 X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1	140
							204	9							
06		16890 X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17			157
							19	9							
07		17453 X	16440	-0-	-1013	-0-	531	1	15774	2	N	123	176	1	104
							135	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		12908 X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63			214
							69	9							
03		14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	357	1	10410	2	N	1	178	1	37
							1	9							
04		10770 X	10208	-0-	-562	-0-	334	1	9744	2	N	118			155
							130	9							
05		11160 X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1	45
							74	9							
06		10800 X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11			56
							12	9							
07		11160 X	9551	-0-	-1609	-0-	314	1	9132	2	N	95			151
							105	9							

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534															
02		13916 X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42			212
							46	9							
03		15407 X	12256	-0-	-3151	-0-	393	1	11862	2	N	1	176	1	37
							1	9							
04		13230 X	12548	-0-	-682	-0-	413	1	12039	2	N	87			124
							96	9							
05		13950 X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47			171
							52	9							
06		13500 X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10			181
							11	9							
07		13950 X	12015	-0-	-1935	-0-	423	1	11555	2	N	34	175	1	40
							37	9							

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144															
02		11928 X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27			105
							30	9							
03		13206 X	11541	-0-	-1665	-0-	383	1	11158	2	N	-0-			105
04		11610 X	11099	-0-	-511	-0-	363	1	10586	2	N	136	181	1	60
							150	9							
05		11935 X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82			142
							90	9							
06		11280 X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26			168
							29	9							
07		11656 X	10858	-0-	-798	-0-	380	1	10371	2	N	97	180	1	85
							107	9							

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580															
02		16016 X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1	157
03		16740 X	15804	-0-	-936	-0-	15448	2	356	9	N	324	176	1	305
04		15930 X	15270	-0-	-660	-0-	14878	2	392	9	N	356	515	1	146
05		16430 X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1	57
06		15900 X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1	235
07		16027 X	15200	-0-	-827	-0-	14858	2	342	9	N	311	353	1	193

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830															
02		26740 X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76 8 190
03		29605 X	25678	-0-	-3927	-0-	25384	2	294	9	Y	267	183	1	47 8 227
04		28170 X	23798	-0-	-4372	-0-	23722	2	76	9	Y	69	84	1	1 8 211
05		27838 X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1	82 1 159
06		26940 X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1	130
07		26381 X	24423	-0-	-1958	-0-	24287	2	136	9	Y	124	95	8	159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		23716 X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	190
03		26257 X	23862	-0-	-2395	-0-	23603	2	259	9	Y	235	183	227
04		25410 X	23252	-0-	-2158	-0-	23177	2	75	9	Y	68	84	211
05		26009 X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	152
06		23790 X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	123
07		24025 X	22173	-0-	-1852	-0-	22107	2	66	9	Y	60	30	153

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554														
02		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	518	1	3824	2	N	32	22	154
							35	9						
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	451	1	3288	2	N	37	32	159
							41	9						
04		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	562	1	4281	2	N	36	33	162
							40	9						
05		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	164
							21	9						
06		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	164
							15	9						
*07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	509	1	3548	2	N	19	16	167
							21	9						

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	2	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	11	11	8	64	
03	620 N	327	-0-	-293	-0-	12	9	288	2	N	12	12	8	64	
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	26	1	319	2	N	10	10	8	64	
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	13	9	397	2	N	10	10	8	64	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	343	2	N	3	3	8	64	
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11	9	345	2	N	7	7	8	64	

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

02	7644 X	7189	-0-	-455	-0-	174	1	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
03	8463 X	6719	-0-	-1744	-0-	219	9	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
04	8190 X	6303	-0-	-1887	-0-	170	1	5932	2	N	195	42	8	249		
05	8060 X	5695	-0-	-2365	-0-	230	9	5359	2	N	170	179	1	20	8	220
06	7710 X	5510	-0-	-2200	-0-	156	1	5167	2	N	175	178	1	18	8	199
*07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	215	9	5792	2	N	159	175	1	25	8	158

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

02	18788 X	15028	-0-	-3760	-0-	369	1	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
03	19871 X	18500	-0-	-1371	-0-	238	9	17676	2	N	315	247	8	179		
04	18150 X	17689	-0-	-461	-0-	477	1	16941	2	N	276	224	8	231		
05	18755 X	17230	-0-	-1525	-0-	347	9	16534	2	N	214	177	1	114	8	154
06	18150 X	15941	-0-	-2209	-0-	444	1	15341	2	N	140	90	8	204		
*07	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	304	9	17366	2	N	199	164	1	119	8	120

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

02	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	620	321	2	Y	-0-	-0-
04	936 N	316	-0-	-620	-0-	316	2	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-	-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-	-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-	-0-
05		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		Y	-0-	-0-
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2		Y	-0-	-0-
*07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581												
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
05		186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	-0-
*07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473												
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	4
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1753	2	48	9	Y	7
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1681	2	52	9	Y	10
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	4
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	7
*07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	Y	5

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473												
02		2268 N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	4
03		2542 N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	Y	13
04		2370 N	2258	-0-	-112	-0-	2235	2	23	9	Y	19
05		2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	9
06		2310 N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	23
*07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2314	2	48	9	Y	1

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546												
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	Y	2
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	10
04		180 N	43	-0-	-137	-0-	21	2	22	9	Y	4
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	8	2	17	9	Y	6
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	12
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520												
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	14
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1992	2	61	9	Y	13
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	2	25	9	Y	4
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	3
06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	2
*07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2016	2	31	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	2
03	DLQ	G-10	1908	-0-	1908	3674	1894	2	14	9	Y	2
04		2200 N	1695	-0-	-505	3169	1682	2	13	9	Y	2
05		3100 N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	2
06		3000 N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	1
*07		2941 N	2156	-0-	-785	-0-	2144	2	12	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
02		840 N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	10
03		930 N	706	-0-	-224	-0-	627	2	79	9	Y	10
04		840 N	801	-0-	-39	-0-	721	2	80	9	Y	12
05		806 N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	11
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	5
07		837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
02	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	3702	1809	2			Y	-0-
04		2200 N	2748	-0-	548	4250	2746	2	2	9	Y	-0-
05		3100 N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	-0-
06		3000 N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	-0-
*07		3100 N	2492	-0-	-608	2564	2490	2	2	9	Y	-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-
03		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	2	Y	-0-
05		1240 N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-
*07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-
*07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480																	
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04		1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380																	
02		2100 N	1494	-0-	-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528																	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	31	2	9	9	Y	8	7	1			1
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462																	
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			2
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572 2	8 9	Y	7	7 1		1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

02	1932 N	1711	-0-	-221	-0-	1660 2	51 9	Y	46	36 1		16
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2035 2	52 9	Y	47	47 1		16
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1998 2	42 9	Y	38	37 1		17
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2109 2	40 9	Y	36	35 1		18
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2047 2	39 9	Y	35	46 1		7
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2100 2	43 9	Y	39	34 1		12

PAGE, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	180 2	6 9	Y	5	4 1		1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

02	560 N	531	-0-	-29	-0-	525 2	6 9	Y	5	4 1		1
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	559 2	4 9	Y	4	4 1		1
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	535 2	4 9	Y	4	4 1		1
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	566 2	4 9	Y	4	4 1		1
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	528 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	545 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	443 2	2 9	Y	2	1 1		1
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	450 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9	Y	6	6 1		1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 2	7 9	Y	6	6 1		1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MCRAB, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313													
02		896 N	874	-0-	-22	-0-	868	2	Y	5	4	1	1
03		961 N	780	-0-	-181	-0-	774	2	Y	5	5	1	1
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453													
02		644 X	558	-0-	-86	-0-	541	2	Y	15	14	1	2
03		651 X	629	-0-	-22	-0-	611	2	Y	16	15	1	3
04		630 X	595	-0-	-35	-0-	582	2	Y	12	13	1	2
05		651 X	571	-0-	-80	-0-	560	2	Y	10	11	1	1
06		614 X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	11	10	1	2
07		620 X	508	-0-	-112	-0-	499	2	Y	8	9	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233													
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	5	4	1	1
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	3	4	1	-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	5	4	1	1
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	16	14	1	3
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	16	17	1	2
*07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	17	17	1	2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1224 2	29 9	Y	26	23 1	12
03		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1307 2	34 9	Y	31	32 1	11
04		1440 N	971	-0-	-469	-0-	945 2	26 9	Y	24	26 1	9
05		1395 N	960	-0-	-435	-0-	935 2	25 9	Y	23	25 1	7
06		1290 N	916	-0-	-374	-0-	893 2	23 9	Y	21	21 1	7
07		992 N	946	-0-	-46	-0-	924 2	22 9	Y	20	26 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-		-0-
*07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1892 2	42 9	Y	38		45
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2092 2	19 9	Y	17	36 1	26
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2115 2	14 9	Y	13		39
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2046 2	9 9	Y	8	35 1	12
06		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1935 2	11 9	Y	10		22
*07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040 2	17 9	Y	15	30 1	7

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	292 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	371 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		341 N	137	-0-	-204	-0-	136 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
06		360 N	321	-0-	-39	-0-	315 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	395 2	9 9	Y	8	6 1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
02		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y	-0-		-0-
03		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-		-0-
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-		-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		Y	-0-		-0-
07		1984 N	1411	-0-	-573	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
02		1064 N	807	-0-	-257	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-		-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-		-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		Y	-0-		-0-
*07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2044 N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2	36	9	Y	18
03		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2094	2	37	9	Y	26
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	6
05		2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	11
06		2070 N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	10
07		2201 N	2064	-0-	-137	-0-	2030	2	34	9	Y	16

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-
04		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-
05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-
06		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-
*07		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-
04		450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-
05		1302 N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-
06		720 N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-
07		341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2	29	9	Y	5
03		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33	9	Y	16
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	21
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	12
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	29
*07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2	36	9	Y	3
03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3394	2	36	9	Y	5
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3342	2	40	9	Y	8
05		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	3
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	5
*07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3424	2	37	9	Y	4

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
02		2884 X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2			Y	-0-
03		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-
*07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4 9	Y	4	3 1	2
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3 9	Y	3	3 1	2
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4 9	Y	4	3 1	3
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4 9	Y	4	6 1	1
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3 9	Y	3	3 1	1
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3 9	Y	3	3 1	1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-		-0-
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2		Y	-0-		-0-
04	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2		Y	-0-		-0-
05	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2		Y	-0-		-0-
*07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-		-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558												
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3 9	Y	3	5 1	1
03	1674 N	447	-0-	-1227	-0-	443	2	4 9	Y	4	4 1	1
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4 9	Y	4	2 1	3
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6 9	Y	5	4 1	4
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	1	4 1	1
07	620 N	262	-0-	-358	-0-	261	2	1 9	Y	1	2 1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041												
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-		-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207												
02	2492 X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
04	2640 X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2		N	-0-		-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2		N	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246												
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-		-0-
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	8 1	1
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	11 1	1
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	225	2	7	9	Y	6	6 1	1
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	Y	5	5 1	1
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	Y	5	5 1	1
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	5 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402														
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4 1	1
03		1023 N	823	-0-	-200	-0-	819	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1007	2	4	9	Y	4	4 1	1
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4 1	1
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
*07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	Y	5	4 1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450														
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8 1	1
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9 1	1
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	8 1	1
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	7 1	1
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	Y	7	7 1	1
*07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	6 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520														
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	5 1	1
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	4 1	1
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	22 1	3

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404														
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
04		390 N	244	-0-	-146	-0-	240	2	4	9	Y	4	3 1	1
05		527 N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
06		420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-		-0-
*07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7
03		1519 N	1001	-0-	-518	-0-	995	2	6	9	Y	5
04		2010 N	889	-0-	-1121	-0-	883	2	6	9	Y	5
05		1891 N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1
*07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531												
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-
03		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-
06		330 N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5
07		372 N	244	-0-	-128	-0-	238	2	6	9	Y	5

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174												
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-
*07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300												
02		3052 X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	2			Y	-0-
03		3317 X	2693	-0-	-624	-0-	2588	2	105	9	Y	95
04		3000 X	2612	-0-	-388	-0-	2491	2	121	9	Y	110
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103
06		2610 X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95
07		2697 X	2651	-0-	-46	-0-	2543	2	108	9	Y	98

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
02		1400 N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34
03		1364 N	644	-0-	-720	-0-	616	2	28	9	Y	25
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49
*07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2021	2	44	9	Y	40

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
02		2576 X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137
03		2852 X	1917	-0-	-935	-0-	1762	2	155	9	Y	141
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2774	2	118	9	Y	107
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98
06		3000 N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104
*07		3100 N	3301	-0-	201	944	3180	2	121	9	Y	110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528														
02	2744 X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1	6
03	3038 X	2283	-0-	-755	-0-	2216	2	67	9	Y	61	57	1	10
04	2580 X	2136	-0-	-444	-0-	2064	2	72	9	Y	65	61	1	14
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1	5
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1	10
*07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2514	2	68	9	Y	62	65	1	7

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470														
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8			10
03	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2117	2	4	9	Y	4	8	1	6
04	2220 N	1899	-0-	-321	-0-	1896	2	3	9	Y	3			9
05	2294 N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1	3
06	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2			5
07	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	1698	2	4	9	Y	4	7	1	2

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492														
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1	5
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	Y	8	7	1	6
04	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	1	6
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1	6
06	1140 N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1	4
07	1085 N	903	-0-	-182	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564														
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462														
02	4351 X	3333	-0-	-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1	14
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	9	Y	104	68	1	50
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3336	2	97	9	Y	88	103	1	35
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1	18
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1	12
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	60	1	19

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1	8
03	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	2251	2	19	9	Y	17	23	1	2
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4048	2	34	9	Y	31	18	1	15
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1	18
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1	7
*07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4236	2	43	9	Y	39	34	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2			N	-0-		-0-
03	2542 N	2097	-0-	-445	-0-	2097 2			N	-0-		-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-		-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-		-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-		-0-
07	2697 N	2498	-0-	-199	-0-	2498 2			N	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536												
02	2156 X	1956	-0-	-200	-0-	1943 2	13 9	Y		12	15 1	3
03	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	2115 2	14 9	Y		13	8 1	8
04	2130 X	2111	-0-	-19	-0-	2100 2	11 9	Y		10	15 1	3
05	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2071 2	11 9	Y		10	7 1	6
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2039 2	11 9	Y		10	8 1	8
07	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2087 2	10 9	Y		9	15 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509												
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1818 2	11 9	Y		10	15 1	7
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2120 2	14 9	Y		13	15 1	5
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1872 2	15 9	Y		14	9 1	10
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2081 2	10 9	Y		9	16 1	3
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2106 2	7 9	Y		6	8 1	1
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2146 2	7 9	Y		6	3 1	4

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243												
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	195 1	3016 2	Y		7	7 1	1
						8 9						
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	189 1	3845 2	Y		6	6 1	1
						7 9						
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	154 1	4639 2	Y		3	3 1	1
						3 9						
05	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	185 1	4416 2	Y		4	4 1	1
						4 9						
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	180 1	3817 2	Y		4	4 1	1
						4 9						
*07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	196 1	4355 2	Y		4	5 1	-0-
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2468 2	73 9	Y	66	70 1	7
03		2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2394 2	69 9	Y	63	60 1	10
04		2670 N	2468	-0-	-202	-0-	2392 2	76 9	Y	69	64 1	15
05		2790 N	2114	-0-	-676	-0-	2046 2	68 9	Y	62	72 1	5
06		2370 N	2104	-0-	-266	-0-	2032 2	72 9	Y	65	60 1	10
07		2542 N	1998	-0-	-544	-0-	1925 2	73 9	Y	66	68 1	8

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572												
02		1232 X	1073	-0-	-159	-0-	1039 2	34 9	Y	31	30 1	14
03		1364 X	1100	-0-	-264	-0-	1072 2	28 9	Y	25	31 1	8
04		1140 X	1121	-0-	-19	-0-	1090 2	31 9	Y	28	16 1	20
05		1178 X	1103	-0-	-75	-0-	1068 2	35 9	Y	32	30 1	22
06		1140 X	982	-0-	-158	-0-	956 2	26 9	Y	24	30 1	16
07		1178 X	815	-0-	-363	-0-	775 2	40 9	Y	36	50 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545												
02		2380 X	2298	-0-	-82	-0-	2298 2		Y	-0-		-0-
03		2635 X	2634	-0-	-1	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3238	-0-	138	-0-	3238 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	3086	-0-	86	-0-	3086 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	3311	-0-	211	-0-	435 3311 2		Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524												
02		728 N	703	-0-	-25	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
04		780 N	592	-0-	-188	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
05		775 N	577	-0-	-198	-0-	577 2		Y	-0-		-0-
06		720 N	449	-0-	-271	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
07		620 N	483	-0-	-137	-0-	483 2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486												
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-		-0-
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		Y	-0-		-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-		-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	-0-		-0-
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		Y	-0-		-0-
*07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	

02	2016 N	1841	-0-	-175	-0-	1841	2		Y	-0-			-0-	
03	2108 N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-	
04	2190 N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-	
05	2046 N	1473	-0-	-573	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-	
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-	
07	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513														
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2		Y	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2019														

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1	22
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1412	2	95	9	Y	86	88	1	20
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1474	2	42	9	Y	38	51	1	7
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1443	2	45	9	Y	41	43	1	5
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	Y	35	37	1	3
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1370	2	45	9	Y	41	43	1	1

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19			22
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3186	2	10	9	Y	9	18	1	13
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6			19
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	Y	4	17	1	6
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5			11
*07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	Y	8	15	1	4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1	2
03	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	5	1	5
04	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1976	2	8	9	Y	7	10	1	2
05	2201 N	1904	-0-	-297	-0-	1896	2	8	9	Y	7	5	1	4
06	2040 N	1634	-0-	-406	-0-	1627	2	7	9	Y	6	5	1	5
*07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	9	1	1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592														
02	2800 N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1	11
03	3100 N	2992	-0-	-108	7630	2977	2	15	9	Y	14	16	1	9
04	3000 N	3095	-0-	95	7725	3077	2	18	9	Y	16	22	1	3
05	3100 N	3027	-0-	-73	7652	3013	2	14	9	Y	13	11	1	5
06	3000 N	2831	-0-	-169	7483	2818	2	13	9	Y	12	12	1	5
*07	10449 X	2966	-0-	-7483	-0-	2952	2	14	9	Y	13	11	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8 9	Y	7	5 1	4
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7 9	Y	6	5 1	5
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8 9	Y	7	11 1	1
05	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1991	2	7 9	Y	6	5 1	2
06	1710 N	1034	-0-	-676	-0-	1028	2	6 9	Y	5	5 1	2
07	2077 N	788	-0-	-1289	-0-	781	2	7 9	Y	6	5 1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15 9	Y	14	11 1	4
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18 9	Y	16	10 1	10
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	346	2	12 9	Y	11	12 1	9
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10 9	Y	9	15 1	3
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13 9	Y	12	10 1	5
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	341	2	13 9	Y	12	13 1	4

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-		-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-		-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-		-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-		-0-
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-		-0-
*07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
02	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-	-0-
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7 9	Y	6	5 1	1
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7 9	Y	6	6 1	1
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11 9	Y	10	9 1	2
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10 9	Y	9	10 1	1
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11 9	Y	10	10 1	1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412												
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-		-0-
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
02	3080 X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48 9	Y	44	41 1	6
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3176	2	50 9	Y	45	45 1	6
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	3021	2	46 9	Y	42	41 1	7
05	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45 9	Y	41	42 1	6
06	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43 9	Y	39	40 1	5
07	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3138	2	43 9	Y	39	39 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26	9	Y	24	23	1	3
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2043	2	30	9	Y	27	26	1	4
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1933	2	25	9	Y	23	23	1	4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1	3
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1	2
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8	9	1	1

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273															
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454															
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	2000	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1	1
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2047	2	6	9	Y	5	5	1	1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549															
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096															
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504															
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2	7	9	Y	6	5	1	1
03	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1271	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	2040	N	1027	-0-	-1013	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552															
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	980 N	627	-0-	-353	-0-	623	2	4	9	Y	4	1
03	806 N	623	-0-	-183	-0-	620	2	3	9	Y	3	1
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	693	2	2	9	Y	2	1
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	1
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	1
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	580	2	2	9	Y	2	1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
02	2492 N	2415	-0-	-77	-0-	2408	2	7	9	Y	6	1
03	2759 N	2586	-0-	-173	-0-	2578	2	8	9	Y	7	1
04	2700 N	2509	-0-	-191	-0-	2491	2	18	9	Y	16	1
05	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	1
06	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	1
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	2	15	9	Y	14	1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	1
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2358	2	23	9	Y	21	1
04	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2212	2	22	9	Y	20	1
05	2325 N	1957	-0-	-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	1
06	2250 N	1894	-0-	-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	1
*07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	Y	8	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	1
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	Y	6	1
04	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1767	2	6	9	Y	5	1
05	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	1
06	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	1
07	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1821	2	4	9	Y	4	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
02	1148 N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	1
03	1209 N	897	-0-	-312	-0-	895	2	2	9	Y	2	1
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-	
05	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-	
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-	
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
02	1596 N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	1
03	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1230	2	10	9	Y	9	1
04	1350 N	1184	-0-	-166	-0-	1142	2	42	9	Y	38	1
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	1
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	1
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1449	2	48	9	Y	44	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
												BALANCE			
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-			
03		868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2		N	-0-	-0-			
04		840 N	753	-0-	-87	-0-	753	2		N	-0-	-0-			
05		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2		N	-0-	-0-			
06		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2		N	-0-	-0-			
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-	-0-			

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551															
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1	1
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	Y	14	13	1	2
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	14	1	3
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1	1
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1	2
*07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	2	15	9	Y	14	14	1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444															
02		3360 X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1	1
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3580	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	Y	6	6	1	1
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1	1
06		3480 X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		3596 X	3392	-0-	-204	-0-	3385	2	7	9	Y	6	6	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558															
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A															
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1	10
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2410	2	105	9	Y	95	90	1	15
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2424	2	116	9	Y	105	97	1	23
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1	8
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1	16
*07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2488	2	108	9	Y	98	102	1	12

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	921 2	7 9	Y	6	11 1		4
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021 2	7 9	Y	6			10
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	816 2	8 9	Y	7	11 1		6
05		868 N	753	-0-	-115	-0-	747 2	6 9	Y	5			11
06		840 N	720	-0-	-120	-0-	717 2	3 9	Y	3	11 1		3
07		837 N	786	-0-	-51	-0-	780 2	6 9	Y	5			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-			-0-
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-			-0-
04		2250 N	1937	-0-	-313	-0-	1937 2		Y	-0-			-0-
05		2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
*07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
02	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	1617	168 1	1447 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	3007	195 1	1193 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
04		2200 N	1655	-0-	-545	2462	268 1	1385 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
05		3100 N	1248	-0-	-1852	610	253 1	995 2	Y	-0-			-0-
06		1928 N	1318	-0-	-610	-0-	298 1	1020 2	Y	-0-			-0-
*07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	310 1	1400 2	Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
02		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1721 2	4 9	Y	4	6 1		-0-
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2424 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
04		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1531 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		1922 X	1699	-0-	-223	-0-	1690 2	9 9	Y	8	7 1		1
06		2370 X	1614	-0-	-756	-0-	1610 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
07		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1737 2	8 9	Y	7	6 1		1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260													
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2324 X	2093	-0-	-231	-0-	2083 2	10 9	Y		9	9 1	1
03		2542 X	2322	-0-	-220	-0-	2311 2	11 9	Y		10	10 1	1
04		2400 X	2214	-0-	-186	-0-	2204 2	10 9	Y		9	9 1	1
05		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2004 2	9 9	Y		8	8 1	1
06		2250 X	1924	-0-	-326	-0-	1915 2	9 9	Y		8	8 1	1
07		2325 X	1608	-0-	-717	-0-	1600 2	8 9	Y		7	7 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1233 2	18 9	Y		16	15 1	2
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1367 2	18 9	Y		16	16 1	2
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1318 2	17 9	Y		15	15 1	2
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1337 2	26 9	Y		24	22 1	4
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1268 2	29 9	Y		26	27 1	3
*07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1322 2	30 9	Y		27	27 1	3

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550													
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	743 2	69 9	N		63	61 1	26
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	773 2	75 9	N		68	76 1	18
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	578 2	35 9	N		32	43 1	7
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	636 2	22 9	N		20	24 1	3
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	684 2	19 9	N		17	18 1	2
*07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	811 2	17 9	N		15	15 1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320													
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y		-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y		-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y		-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y		-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y		-0-		-0-
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y		-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493													
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1999 2	2 9	Y		2	1 1	1
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2370 2	1 9	Y		1	1 1	1
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2572 2	1 9	Y		1	1 1	1
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y		-0-	1 1	-0-
06		3000 N	3040	-0-	40	40	3039 2	1 9	Y		1	1 1	-0-
*07		3100 N	3240	-0-	140	180	3239 2	1 9	Y		1	1 1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505													
02		1400 N	1396	-0-	-4	-0-	1329 2	67 9	Y		61	82 1	37
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1588 2	81 9	Y		74	83 1	28
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1452 2	76 9	Y		69	44 1	53
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1530 2	52 9	Y		47	87 1	13
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1489 2	40 9	Y		36	42 1	7
*07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614 2	35 9	Y		32	20 1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1820 N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2		Y	-0-	-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-	-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-	-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-	-0-
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-	-0-
07		2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2		Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	2
03		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1623	2	20	9	Y	2
04		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1424	2	10	9	Y	1
05		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	1
06		1590 N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	-0-
07		1488 N	1181	-0-	-307	-0-	1177	2	4	9	Y	-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
02		1512 N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	8
03		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1508	2	17	9	Y	6
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1415	2	15	9	Y	11
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	3
06		1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	1
07		1488 N	1096	-0-	-392	-0-	1088	2	8	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436												
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	2
03		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1213	2	15	9	Y	2
04		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1131	2	14	9	Y	2
05		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	2
06		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	1
*07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
02		1344 N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	10
							62	9				
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	164	1	708	2	Y	14
							57	9				
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	164	1	804	2	Y	10
							78	9				
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	23
							66	9				
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	12
							48	9				
07		1085 N	802	-0-	-283	-0-	197	1	561	2	Y	6
							44	9				

SOAPE, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	1
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	1
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	Y	1
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

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

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	15	18	1			3
						17	9									
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	169	1	835	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	531	2	Y	16	17	1			2
						18	9									
05	806 N	578	-0-	-228	-0-	87	1	479	2	Y	11	9	1			4
						12	9									
06	990 N	770	-0-	-220	-0-	102	1	658	2	Y	9	12	1			1
						10	9									
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	794	2	Y	11	9	1			3
						12	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7	19	1			1
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166	2	Y	11	12	1			-0-
						12	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2	Y	-0-		-0-			
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-			
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096															
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1	1
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	7	1	1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380															
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260															
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	231	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		300 N	199	-0-	-101	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1	-0-
06		240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
07		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480															
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
*07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443															
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1	3
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24	23	1	4
04		2310 X	2174	-0-	-136	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1	4
05		3193 X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1	3
06		3210 X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1	1
07		3317 X	1168	-0-	-2149	-0-	1149	2	19	9	Y	17	17	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		420 N	401	-0-	-19	-0-	399 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	730 2	7 9	Y	6	5 1		1
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 2	7 9	Y	6	6 1		1
*07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	733 2	4 9	Y	4	4 1		1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214													
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 2	6 9	Y	5	4 1		1
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	420 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	530 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		420 N	228	-0-	-192	-0-	224 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
07		589 N	109	-0-	-480	-0-	109 2		Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438													
02		1008 X	948	-0-	-60	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
03		1178 X	1072	-0-	-106	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1268 2	10 9	Y	9	6 1		3
05		1178 X	1036	-0-	-142	-0-	1021 2	15 9	Y	14	14 1		3
06		1050 X	998	-0-	-52	-0-	983 2	15 9	Y	14	15 1		2
07		1333 X	951	-0-	-382	-0-	931 2	20 9	Y	18	18 1		2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987													
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	57 2	30 9	Y	27	25 1		2
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	51 2	48 9	Y	44	42 1		4
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53 2	4 9	Y	4	7 1		1
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	27 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	50 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	52 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250													
02		980 N	97	-0-	-883	-0-	6 1	90 2	Y	1	2 1		-0-
03		1116 N	72	-0-	-1044	-0-	60 1	10 2	Y	2	2 1		-0-
04		750 N	129	-0-	-621	-0-	13 1	114 2	Y	2	2 1		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y	1	1 1		-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	Y	1	1 1		-0-
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	158 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	460	2				Y	-0-					-0-
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2				Y	-0-					-0-
04	690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2				Y	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2				Y	-0-					-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2				Y	-0-					-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2				Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				Y	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				Y	-0-					-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	3	1				1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	Y	7	7	1				1
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1				1
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1				1
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	Y	13	12	1				2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

02	224 N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1				-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1				1
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	300	2	22	9	Y	20	19	1				2
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	869	2	59	9	Y	54	49	1				7
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1				5
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1				6
07	930 N	401	-0-	-529	-0-	364	2	37	9	Y	34	36	1				4

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1				1
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	4	1				1
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	1				1
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1				1
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

02	1288 N	702	-0-	-586	-0-	702	2				Y	-0-					-0-
03	1674 N	395	-0-	-1279	-0-	395	2				Y	-0-					-0-
04	1320 N	442	-0-	-878	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1				2
05	775 N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1				3
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1				1
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10	9	1				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																	
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1951	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																	
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	2	34	9	Y	31	27	1			15
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	Y	34	34	1			15
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	30	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																	
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																	
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8	9	Y	7					9
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	8	1			7
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	Y	4					11
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	10	1			3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4	9	Y	4					7
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1257	2	4	9	Y	4	9	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																	
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																	
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	Y	23	33	1			5
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	Y	24	16	1			13
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2	24	9	Y	22	16	1			19
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	Y	23	32	1			10
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39	9	Y	35	22	1			23
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50	9	Y	45	67	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	804 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	800 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	811 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	786 2	6 9	Y	5	4 1	1
*07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 2	3 9	Y	3	4 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
02		3444 X	3366	-0-	-78	-0-	3366 2		Y	-0-		-0-
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-		-0-
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		Y	-0-		-0-
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		Y	-0-		-0-
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		Y	-0-		-0-
07		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
02		1428 N	1422	-0-	-6	-0-	1393 2	29 9	Y	26		31
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1576 2	13 9	Y	12	25 1	18
04		1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1426 2	10 9	Y	9		27
05		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1510 2	6 9	Y	5	24 1	8
06		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1460 2	9 9	Y	8		16
*07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1517 2	11 9	Y	10	21 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1767 2	18 9	Y	16	17 1	4
03		1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1705 2	30 9	Y	27	18 1	13
04		1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1634 2	25 9	Y	23	27 1	9
05		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1692 2	15 9	Y	14	18 1	5
06		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1641 2	15 9	Y	14	16 1	3
*07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1788 2	20 9	Y	18	16 1	5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3372 2	20 9	Y	18	19 1	2
03		3193 X	2778	-0-	-415	-0-	2763 2	15 9	Y	14	15 1	1
04		3090 X	2378	-0-	-712	-0-	2370 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2424 2	13 9	Y	12	11 1	2
06		3090 X	2785	-0-	-305	-0-	2768 2	17 9	Y	15	12 1	5
07		3193 X	1424	-0-	-1769	-0-	1411 2	13 9	Y	12	17 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-
03		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		Y	-0-		-0-
04		2820 X	2769	-0-	-51	-0-	2769 2		Y	-0-		-0-
05		2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2793 2		Y	-0-		-0-
06		2820 X	2733	-0-	-87	-0-	2733 2		Y	-0-		-0-
07		2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		Y	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
06		810 N	666	-0-	-144	-0-	666 2		Y	-0-		-0-
07		837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	1652 N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53	9	Y	48	54	1	19
03	1705 N	652	-0-	-1053	-0-	621	2	31	9	Y	28	35	1	12
04	1350 N	712	-0-	-638	-0-	684	2	28	9	Y	25	25	1	12
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1	11
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1	7
*07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	30	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528														
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
02	2940 X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1	3
03	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	2913	2	10	9	Y	9	6	1	6
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2837	2	8	9	Y	7	6	1	7
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1	2
06	2820 X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	2640	2	7	9	Y	6	6	1	1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-			-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547														
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1	3
03	3100 N	3192	-0-	92	92	3183	2	9	9	Y	8	8	1	3
04	3000 N	2987	-0-	-13	79	2979	2	8	9	Y	7	7	1	3
05	2943 N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1	3
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1	1
*07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	6	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548														
02	1540 N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1	1
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	Y	7	5	1	3
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	10	1	2
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1	1
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	6	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	3
03		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1315	2	8	9	Y	5
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	Y	3
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	5
06		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4
07		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	Y	1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-
05		1519 N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-
06		1620 N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-
07		1705 N	384	-0-	-1321	-0-	384	2			Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
02		1652 N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	2
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1686	2	9	9	Y	5
04		1620 N	1371	-0-	-249	-0-	1363	2	8	9	Y	2
05		1550 N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	4
06		1650 N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	5
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	1

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
02		838 X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	11
03		837 X	759	-0-	-78	-0-	749	2	10	9	Y	7
04		1140 X	721	-0-	-419	-0-	709	2	12	9	Y	11
05		1178 X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	1
06		1140 X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	1
*07		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	6

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530												
02		532 N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	536	2	1	9	Y	-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	-0-
07		558 N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	2	2	9	Y	1
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3722	2	2	9	Y	1
04		3570 X	3406	-0-	-164	-0-	3404	2	2	9	Y	1
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	1
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	-0-
*07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	2	2	9	Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530												
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	3
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	4
04		1740 N	1593	-0-	-147	-0-	1585	2	8	9	Y	2
05		1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	4
06		1740 N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4
07		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1522	2	6	9	Y	1

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518												
02		1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	4
03		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1547	2	18	9	Y	10
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	4
05		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	8
06		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	10
07		1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1382	2	11	9	Y	2

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	12
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	11
04		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	Y	24
05		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	21
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	16
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	Y	3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
02		980 N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	3
03		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1060	2	24	9	Y	3
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	3
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	3
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	2
*07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	Y	2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	1
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	1
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	3
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	1
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	1
*07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	11	1
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	Y	13	12	1
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1
*07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
02		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-		-0-
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-		-0-
04		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-		-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-		-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-		-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
02		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1
03		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	28	1
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2777	2	35	9	Y	32	30	1
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1
*07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	2	34	9	Y	31	32	1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-		-0-
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-		-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-		-0-
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		118
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		118
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		118
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		118
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
02		2184 N	2155	-0-	-29	-0-	2155	2			Y	-0-		-0-
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-		-0-
04		2340 N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			Y	-0-		-0-
05		2387 N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-		-0-
06		2340 N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-		-0-
07		2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
02		1678 N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2	9	9	Y	8	10	1
03		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	2	10	9	Y	9	9	1
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	9	Y	8	5	1
05		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1
06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1
*07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	Y	12	16	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	2340 N	2137	-0-	-203	-0-	2128	2	9	9	Y	8	1	1		8
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1		11
06	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1		6
*07	3100 N	3240	-0-	140	-0-	3215	2	25	9	Y	23	26	1		3

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-				-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-				-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-				-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-				-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-				-0-
*07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1		2
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	2	18	9	Y	16	10	1		8
04	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1565	2	14	9	Y	13	16	1		5
05	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1		3
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1		2
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1622	2	11	9	Y	10	9	1		3

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-				-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-				-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	-0-	3184	2	37	9	Y	34	23	1		11
06	3000 N	3242	-0-	242	-0-	3201	2	41	9	Y	37	40	1		8
*07	3100 N	3185	-0-	85	-0-	3134	2	51	9	Y	46	41	1		13

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	6	1		1
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1		1
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1		1
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8	1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1		2
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	16	1		3
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1		4
05	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1		1
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1		3
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	19	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8		10
03	1581 N	123	-0-	-1458	-0-	119	2	4	9	Y	4	8	6
04	1530 N	59	-0-	-1471	-0-	57	2	2	9	Y	2		8
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	3
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4		7
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	Y	6	10	3

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528													
02	1596 N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	5
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1387	2	50	9	Y	45	43	7
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1373	2	55	9	Y	50	46	11
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	4
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	7
07	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1192	2	53	9	Y	48	49	6

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519													
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	11
03	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1631	2	122	9	Y	111	104	18
04	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1511	2	132	9	Y	120	112	26
05	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	9
06	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	18
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1653	2	125	9	Y	114	118	14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522													
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-		-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478													
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	5	4
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	Y	5	5	4
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3203	2	6	9	Y	5	5	4
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	4
06	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	3
07	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	3264	2	4	9	Y	4	5	2

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550													
02	4032 X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14	9	Y	13	14	3
03	3875 X	2671	-0-	-1204	-0-	2660	2	11	9	Y	10	7	6
04	3750 X	2898	-0-	-852	-0-	2888	2	10	9	Y	9	12	3
05	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	6
06	3030 X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	7
07	3131 X	2523	-0-	-608	-0-	2514	2	9	9	Y	8	13	2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470													
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-		-0-
03	2325 N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			Y	-0-		-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-		-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-		-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-		-0-
*07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18	19 1	7
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	2	21	9	Y	19	20 1	6
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	10 1	12
05		1147 N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17 1	11
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17 1	8
*07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	27 1	1

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461														
02		2100 N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4	9	Y	4	4 1	1
03		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	3 1	2
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4 1	1
06		1620 N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
07		2325 N	1613	-0-	-712	-0-	1611	2	2	9	Y	2	2 1	-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412														
02		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-		-0-
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	Y	2	1 1	1
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	Y	7	7 1	1
05		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7 1	1
06		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7 1	1
*07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7 1	1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591														
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6 1	-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	132	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	21	17 1	4
							23	9						
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12 1	7
							17	9						
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19 1	4
							18	9						
07		992 N	833	-0-	-159	-0-	50	1	770	2	Y	12	15 1	1
							13	9						

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A														
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2 1	1
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	2 1	1
04		660 N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4	2 1	3
05		992 N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4 1	1
06		810 N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2 1	1
07		651 N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	Y	1	2 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430														
02		840 N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-		-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-		-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-		-0-
06		810 N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-		-0-
07		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		728 N	648	-0-	-80	-0-	606 2	42 9	Y	38	36 1	5
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	653 2	43 9	Y	39	39 1	5
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1222 2	41 9	Y	37	36 1	6
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1251 2	36 9	Y	33	34 1	5
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1255 2	33 9	Y	30	32 1	3
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	Y	2	5 1	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280												
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118 1	1737 2	Y	81	86 1	7
							89 9					
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	124 1	2026 2	Y	82	82 1	7
							90 9					
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	103 1	1820 2	Y	55	44 1	18
							61 9					
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	121 1	1875 2	Y	47	54 1	11
							52 9					
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	109 1	1773 2	Y	52	46 1	17
							57 9					
*07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1829 2	Y	54	65 1	6
							59 9					

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317												
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	43 1	636 2	Y	19	20 1	2
							21 9					
03		837 N	662	-0-	-175	-0-	37 1	604 2	Y	19	19 1	2
							21 9					
04		810 N	661	-0-	-149	-0-	35 1	613 2	Y	12	9 1	5
							13 9					
05		775 N	598	-0-	-177	-0-	36 1	552 2	Y	9	12 1	2
							10 9					
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	Y	11	9 1	4
							12 9					
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	862 2	Y	14	16 1	2
							15 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1372 N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2
03		1023 N	988	-0-	-35	-0-	976	2	12	9	Y	11	10	1			3
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	6	1			1
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06		960 N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1
07		868 N	498	-0-	-370	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559																	
02		1288 N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2
03		1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1196	2	4	9	Y	4	5	1			1
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	Y	5	4	1			2
05		1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06		1170 N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
07		1395 N	944	-0-	-451	-0-	942	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520																	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082																	
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2520	2	Y	40	61	1			20
							44	9									
03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	41	31	1			30
							45	9									
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	162	1	2897	2	Y	40	63	1			7
							44	9									
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									
*07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	154	1	2694	2	Y	33	30	1			19
							36	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557																	
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1			4
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	233	2	8	9	Y	7	10	1			1
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06		360 N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		336 X	291	-0-	-45	-0-	-0-	291	2				Y	-0-					-0-
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2				Y	-0-					-0-
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-					-0-
05		311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				Y	-0-					-0-
06		330 X	232	-0-	-98	-0-	-0-	232	2				Y	-0-					-0-
07		372 X	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2				Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557																			

02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-					-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-					-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				Y	-0-					-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237																			

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220																			

02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573																			

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																			

02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	1				1
03		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	4	9	Y	4	4	1				1
04		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
*07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																			

02		2240 N	242	-0-	-1998	-0-	-0-	242	2				Y	-0-	1	1			-0-
03		2728 X	143	-0-	-2585	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
04		2640 X	21	-0-	-2619	-0-	-0-	21	2				Y	-0-					-0-
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	18	1			2
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
05		1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1
07		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1202	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																	
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	27	1			4
04		2220 N	2106	-0-	-114	-0-	2078	2	28	9	Y	25	25	1			4
05		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
07		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7	7	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03		868 N	120	-0-	-748	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04		1590 N	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337																	
02		364 N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	Y	26	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12	9	Y	11	11 1
03	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11 1
04	1050 N	978	-0-	-72	-0-	968	2	10	9	Y	9	9 1
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9 1
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9	9 1
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8 1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
02	1204 N	9	-0-	-1195	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
03	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	720 N	4	-0-	-716	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
02	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	-0-
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	-0-
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42	9	Y	38	40 1
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	38 1
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25	20 1
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	Y	22	25 1
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	21 1
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	Y	25	30 1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15	9	Y	14	12 1
03	341 N	177	-0-	-164	-0-	163	2	14	9	Y	13	16 1
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	153	2	10	9	Y	9	9 1
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9	9	Y	8	9 1
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5	6 1
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9 1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15 1
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2900	2	15	9	Y	14	13 1
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	Y	15	14 1
05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18 1
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13 1
*07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	14 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5152 X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		4061 X	3521	-0-	-540	-0-	3515	2	6 9	Y	5	4 1		1
04		5370 X	2703	-0-	-2667	-0-	2701	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
05		5549 X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06		5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		3689 X	2478	-0-	-1211	-0-	2471	2	7 9	Y	6	4 1		2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371														
02		725 X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32 9	Y	29	30 1		4
03		880 X	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24 9	Y	22	25 1		1
04		690 X	551	-0-	-139	-0-	537	2	14 9	Y	13	11 1		3
05		806 X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11 9	Y	10	12 1		1
06		840 X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9 9	Y	8	9 1		-0-
07		868 X	655	-0-	-213	-0-	629	2	26 9	Y	24	23 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432														
02		3444 X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11 9	Y	10	10 1		1
03		3813 X	3554	-0-	-259	-0-	3541	2	13 9	Y	12	11 1		2
04		3810 X	3052	-0-	-758	-0-	3035	2	17 9	Y	15	14 1		3
05		3937 X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18 9	Y	16	16 1		3
06		3810 X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15 9	Y	14	15 1		2
07		3565 X	1822	-0-	-1743	-0-	1803	2	19 9	Y	17	17 1		2

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400														
02		1008 X	975	-0-	-33	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
03		1116 X	815	-0-	-301	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
04		1080 X	996	-0-	-84	-0-	995	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1085 X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1085 X	312	-0-	-773	-0-	311	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401														
02		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61 9	Y	55	52 1		7
03		2387 N	1417	-0-	-970	-0-	1353	2	64 9	Y	58	57 1		8
04		1590 N	1363	-0-	-227	-0-	1305	2	58 9	Y	53	52 1		9
05		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54 9	Y	49	50 1		8
06		3000 N	3903	-0-	903	903	3859	2	44 9	Y	40	43 1		5
*07		3100 N	3401	-0-	301	1204	3365	2	36 9	Y	33	34 1		4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381														
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6 9	Y	5	4 1		1
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14 9	Y	13	11 1		3
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23 9	Y	21	21 1		3
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23 9	Y	21	21 1		3
*07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2067	2	23 9	Y	21	21 1		3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	Y	9	9	1	1
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1	1
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1	1
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435														
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1	1
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1	1
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6	6	1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450														
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1	2
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1	1
*07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	Y	10	10	1	1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265														
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383														
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518														
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	4	1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492														
02	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1	1
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1620 X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	1891 X	1296	-0-	-595	-0-	1288	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6 1
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8 1
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	6 1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6 1
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6 1
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6 1

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465												
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-	-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27 1
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	Y	26	26 1
04	570 N	358	-0-	-212	-0-	344	2	14	9	Y	13	13 1
05	620 N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4 1
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1 1
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3 1

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
02	1652 N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11 1
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	2	14	9	Y	13	12 1
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	Y	22	20 1
05	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21 1
06	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20 1
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	Y	21	20 1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77 1
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1966	2	81	9	Y	74	74 1
04	1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1773	2	54	9	Y	49	39 1
05	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45 1
06	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41 1
07	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1814	2	53	9	Y	48	58 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	12	1			1
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	Y	12	12	1			1
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	Y	8	9	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205																	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-
03		1271 N	862	-0-	-409	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
04		1170 N	806	-0-	-364	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
05		899 N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06		840 N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
07		837 N	744	-0-	-93	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504																	
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310																	
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
*07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460																	
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03		2449 N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1	6
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	8	1	7
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	1	7
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1	7
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1	4
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	8	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479														
02	448 N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	1	2
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2	2	1	2
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1	1
06	1020 N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	1116 N	934	-0-	-182	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498														
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1	20
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	Y	48	53	1	15
04	1770 N	1101	-0-	-669	-0-	1078	2	23	9	Y	21	27	1	9
05	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1	3
06	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31			34
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1623	2	56	9	Y	51	54	1	31

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405														
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1	1
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1	1
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1	1
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	8	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437														
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1	3
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2118	2	28	9	Y	25	25	1	3
04	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1963	2	23	9	Y	21	21	1	3
05	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1	2
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	19	1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480														
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1	41
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2367	2	123	9	Y	112	105	1	48
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2096	2	114	9	Y	104	106	1	46
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1	36
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1	23
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1996	2	90	9	Y	82	95	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	12
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3319	2	30	9	Y	27	19
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3160	2	35	9	Y	32	11
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	17
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	16
*07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3196	2	30	9	Y	27	4

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	4
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	8
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1897	2	28	9	Y	25	5
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	3
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	3
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20	5

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	1
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	2	2
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2
06	1770 N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2
07	1364 N	605	-0-	-759	-0-	603	2	2	9	Y	2	-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489												
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	16
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2852	2	50	9	Y	45	19
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42	18
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	14
06	2220 N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	9
07	2294 N	1424	-0-	-870	-0-	1394	2	30	9	Y	27	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-	-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			Y	-0-	-0-
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			Y	-0-	-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			Y	-0-	-0-
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			Y	-0-	-0-
*07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			Y	-0-	-0-
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
02		1708 N	827	-0-	-881	-0-	819 2	8 9		Y	7	8 1
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	108 1	1419 2		Y	8	7 1
04		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	88 1	1292 2		Y	10	10 1
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	103 1	1437 2		Y	8	7 1
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94 1	1468 2		Y	6	8 1
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	102 1	1573 2		Y	7	6 1
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560												
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2407 2	12 9		Y	11	11 1
03		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2248 2	10 9		Y	9	11 1
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2358 2	11 9		Y	10	5 1
05		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2550 2	11 9		Y	10	10 1
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446 2	9 9		Y	8	10 1
*07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2320 2	13 9		Y	12	16 1
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2599 2	11 9		Y	10	11 1
03		2542 N	2513	-0-	-29	-0-	2494 2	19 9		Y	17	11 1
04		2580 N	2281	-0-	-299	-0-	2264 2	17 9		Y	15	17 1
05		2666 N	2575	-0-	-91	-0-	2566 2	9 9		Y	8	11 1
06		2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2406 2	10 9		Y	9	10 1
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2403 2	12 9		Y	11	10 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1		1
03	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	164	1	2150	2	Y	4	4	1		1
04	2670 X	2433	-0-	-237	-0-	156	1	2270	2	Y	6	6	1		1
05	2759 X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1		2
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1		1
07	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	144	1	2226	2	Y	3	3	1		1

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1		7
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	17	1		18
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	Y	22	33	1		7
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1		13
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1		17
*07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	31	1		4

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1		16
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	Y	40	33	1		23
04	1440 N	522	-0-	-918	-0-	483	2	39	9	Y	35	31	1		27
05	1519 N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1		9
06	1470 N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1		9
07	527 N	146	-0-	-381	-0-	115	2	31	9	Y	28	31	1		6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

02	3108 X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1		13
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3451	2	17	9	Y	15				28
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	33	1		16
05	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16				32
06	3360 X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1		8
07	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	2786	2	17	9	Y	15				23

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

02	308 N	243	-0-	-65	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1		2
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1		1
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529																	
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1946	2	15	9	Y	14	14	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465																	
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2291	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	1			2
03	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3255	2	13	9	N	12	8	1			6
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	3153	2	11	9	N	10	12	1			4
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	3198	2	9	9	N	8	7	1			2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689																	
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2099	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	2			Y	-0-	1	1			1
05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334																	
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360																	
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	20	1			3
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1821	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440												
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1
03		491 X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1
05		598 X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1
06		480 X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1
07		744 X	434	-0-	-310	-0-	433	2	1	9	Y	1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306												
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-
*07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310												
02		1708 N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1812	2	70	9	Y	64
04		1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1147	2	19	9	Y	17
05		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14
06		1830 N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11
07		1209 N	634	-0-	-575	-0-	619	2	15	9	Y	14

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370												
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8
03		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1762	2	10	9	Y	9
04		1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	Y	7
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11
06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10
*07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490														
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1	1
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1	4
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1	3
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1	1
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1	1
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	4	1	1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
02	2800 N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1	2
03	3100 N	2602	-0-	-498	3274	2581	2	21	9	Y	19	18	1	3
04	3000 N	2482	-0-	-518	2756	2463	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	3100 N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1	2
06	2220 N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1	1
*07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550														
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212														
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	3
03	2232 N	1507	-0-	-725	-0-	-0-	1477	2	30	9	Y	4
04	2220 N	1466	-0-	-754	-0-	-0-	1441	2	25	9	Y	4
05	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	-0-
06	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-
07	1519 N	1191	-0-	-328	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278												
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	-0-	964	2			Y	-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																	
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514																	
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434																	
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1043	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	996	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1			4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1			3
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1107	2	26	9	Y	24	24	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433																	
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1			4
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	31	1			4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575																	
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	2	17	9	Y	15	11	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	22	1			2
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1			5
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1			4
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604																	
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5424	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5505	2	39	9	Y	35	38	1			6
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1			1
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1			4
07	5239	X	3412	-0-	-1827	-0-	3370	2	42	9	Y	38	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
02	2212 N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1		3
03	2449 N	2081	-0-	-368	-0-	146	1	1918	2	Y	15	14	1		4
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	17	9	135	1	Y	18	19	1		3
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	9	136	1	Y	15	12	1		6
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	17	9	137	1	Y	11	14	1		3
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	12	9	137	1	Y	12	12	1		3
						13	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522															
02	3444 X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1		16
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3803	2	36	9	Y	33	25	1		24
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4302	2	44	9	Y	40	51	1		13
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1		22
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1		21
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4220	2	37	9	Y	34	50	1		5

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544															
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1		2
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	5	1		3
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	4	1		5
05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1		1
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1		1
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	4	1		1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3
03		2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2755	2	26	9	Y	24	16	1			11
04		2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2640	2	22	9	Y	20	23	1			8
05		2821 X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3
07		2821 X	2784	-0-	-37	-0-	2767	2	17	9	Y	15	14	1			4

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*07		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																	
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	19	1			7
04	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	-0-	1264	2	21	9	Y	19	13	1			13
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12
07	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	-0-	1186	2	19	9	Y	17	28	1			1
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																	
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9
03	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	-0-	3002	2	61	9	Y	55	58	1			6
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2	24	9	Y	22	22	1			3
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2201	-0-	-403	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250																	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	14	1			10
04	2190 N	1087	-0-	-1103	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	Y	18	15	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	1
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	4
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	3
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	1
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	1
*07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	Y	1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
02		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	26
03		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1661	2	59	9	Y	39
04		1830 N	1461	-0-	-369	-0-	1407	2	54	9	Y	13
05		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61	9	Y	34
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42	9	Y	33
*07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	9	Y	9

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	5
03		2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2260	2	14	9	Y	4
04		2220 N	2139	-0-	-81	-0-	2126	2	13	9	Y	9
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14	9	Y	9
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	6
*07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	1

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	1
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	1
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	1
05		372 N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	1
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	6
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	2	61	9	Y	9
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	2	66	9	Y	13
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	5
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	9
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	Y	7

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
02		2296 N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	2
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2596	2	14	9	Y	2
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	Y	2
05		2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	-0-
06		2460 N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	1
07		2418 N	2045	-0-	-373	-0-	2033	2	12	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1	1
03	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1758	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1715	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1	1
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1756	2	12	9	Y	11	11	1	1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
02	1540 N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
03	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1	1
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1	1
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
02	1008 X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	1116 X	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	Y	3	1	1	2
04	1020 X	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
05	1054 X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1	1
06	1020 X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1	4
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	Y	10	7	1	7
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	451	2	12	9	Y	11	14	1	4
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1	6
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1	6
07	465 N	98	-0-	-367	-0-	96	2	2	9	Y	2	8	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
02	4009 X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1	20
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2931	2	52	9	Y	47	49	1	18
04	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	2851	2	43	9	Y	39	42	1	15
05	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1	12
06	3060 X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1	12
07	3162 X	2618	-0-	-544	-0-	2581	2	37	9	Y	34	44	1	2

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476														
02	2492 X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1	7
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2748	2	96	9	Y	87	82	1	12
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2702	2	90	9	Y	82	81	1	13
05	3100 N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1	12
06	3000 N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1	9
*07	3100 N	2895	-0-	-205	1204	2816	2	79	9	Y	72	72	1	9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440														
02	2716 X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1	3
03	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	2844	2	24	9	Y	22	22	1	3
04	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	2628	2	30	9	Y	27	25	1	5
05	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1	5
06	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1	3
07	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2703	2	32	9	Y	29	28	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324														
02	2436 N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1	4
03	3038 N	2647	-0-	-391	-0-	2607	2	40	9	Y	36	35	1	5
04	2760 N	2712	-0-	-48	-0-	2661	2	51	9	Y	46	43	1	8
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1	7
06	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1	5
07	2790 N	2590	-0-	-200	-0-	2542	2	48	9	Y	44	43	1	6

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439														
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1	11
						91	9							
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	310	1	1825	2	Y	88	87	1	12
						97	9							
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1749	2	Y	80	79	1	13
						88	9							
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1	12
						83	9							
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1	9
						76	9							
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	2	Y	3	12	1	-0-
						3	9							

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1	1
03	2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1852	2	8	9	N	7	5	1	3
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2559	2	8	9	N	7	7	1	3
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1	1
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1	1
07	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	2315	2	6	9	N	5	5	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
02	4592 X	4506	-0-	-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1	6
03	5084 X	4920	-0-	-164	-0-	4863	2	57	9	Y	52	51	1	7
04	4920 X	4540	-0-	-380	-0-	4473	2	67	9	Y	61	57	1	11
05	5022 X	4612	-0-	-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1	11
06	4860 X	4382	-0-	-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1	8
07	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4443	2	70	9	Y	64	64	1	8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
02	1568 N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1	7
03	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1594	2	58	9	Y	53	53	1	7
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1468	2	55	9	Y	50	49	1	8
05	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1	8
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1	6
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	2	55	9	Y	50	50	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7 9	Y	6	8 1	4
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8 9	Y	7	8 1	3
04		3000 X	2871	-0-	-129	-0-	2864	2	7 9	Y	6	4 1	5
05		3100 X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4 9	Y	4	8 1	1
06		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4 9	Y	4	4 1	1
07		3100 X	3098	-0-	-2	-0-	3095	2	3 9	Y	3	2 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378													
02		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6 9	Y	5	4 1	1
03		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5426	2	4 9	Y	4	4 1	1
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5174	2	4 9	Y	4	4 1	1
05		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4 9	Y	4	4 1	1
06		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6 9	Y	5	5 1	1
*07		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8 9	Y	7	7 1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439													
02		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26 9	Y	24	23 1	3
03		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5339	2	33 9	Y	30	29 1	4
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4878	2	33 9	Y	30	29 1	5
05		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29 9	Y	26	27 1	4
06		5190 X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28 9	Y	25	26 1	3
07		5363 X	5222	-0-	-141	-0-	5193	2	29 9	Y	26	26 1	3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560													
02		2800 N	3752	-0-	952	952	3705	2	47 9	Y	43	47 1	16
03		3100 N	4522	-0-	1422	2374	4470	2	52 9	Y	47	48 1	15
04		6345 X	3971	-0-	-2374	-0-	3928	2	43 9	Y	39	24 1	30
05		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50 9	Y	45	45 1	30
06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40 9	Y	36	45 1	21
07		2294 X	1972	-0-	-322	-0-	1928	2	44 9	Y	40	58 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472													
02		3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2		Y	-0-		-0-
03		3627 X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2		Y	-0-		-0-
04		3510 X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2		Y	-0-		-0-
05		3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2		Y	-0-		-0-
07		3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520													
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6 9	Y	5	4 1	2
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7 9	Y	6	5 1	3
04		2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1935	2	7 9	Y	6	4 1	5
05		3100 N	3378	-0-	278	278	3372	2	6 9	Y	5	9 1	1
06		3000 N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4 9	Y	4	4 1	1
*07		2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2224	2	4 9	Y	4	4 1	1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135													
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-		-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3080 X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	4
03		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3224	2	40	9	Y	5
04		3300 X	2751	-0-	-549	-0-	2709	2	42	9	Y	6
05		3379 X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	6
06		3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	4
07		3379 X	2707	-0-	-672	-0-	2670	2	37	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	Y	1
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	Y	1
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	1
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	2
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	1
*07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
02		4480 X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	2
03		4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4607	2	13	9	Y	2
04		4770 X	4406	-0-	-364	-0-	4378	2	28	9	Y	5
05		4929 X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	5
06		4710 X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	4
07		4867 X	4507	-0-	-360	-0-	4473	2	34	9	Y	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
02		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	1
03		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	1
04		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11	9	Y	2
05		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	1
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	1
07		2697 N	2693	-0-	-4	-0-	2684	2	9	9	Y	1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
02		2408 N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	5
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2600	2	47	9	Y	6
04		2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1980	2	12	9	Y	1
05		2387 N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	1
06		2550 N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	-0-
*07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	Y	1

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	1
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	Y	1
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4034	2	18	9	Y	3
05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	3
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	2
*07		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4263	2	18	9	Y	2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
02		2996 X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	6
03		3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2953	2	18	9	Y	9
04		3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2907	2	20	9	Y	15
05		3162 X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	4
06		3060 X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	4
07		3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2904	2	11	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3338 2	33 9	Y		30	27 1	14
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3568 2	40 9	Y		36	37 1	13
04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3503 2	31 9	Y		28	30 1	11
05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3531 2	30 9	Y		27	29 1	9
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2865 2	24 9	Y		22	24 1	7
*07		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3651 2	25 9	Y		23	29 1	1

SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275													
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1621 2	7 9	Y		6	5 1	1
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1754 2	7 9	Y		6	6 1	1
04		1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1637 2	9 9	Y		8	8 1	1
05		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1668 2	9 9	Y		8	8 1	1
06		1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1398 2	8 9	Y		7	7 1	1
07		1705 N	1483	-0-	-222	-0-	1474 2	9 9	Y		8	8 1	1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271													
02		2380 N	2275	-0-	-105	-0-	2268 2	7 9	Y		6	5 1	1
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2479 2	7 9	Y		6	6 1	1
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2353 2	6 9	Y		5	5 1	1
05		2511 N	2426	-0-	-85	-0-	2418 2	8 9	Y		7	7 1	1
06		2400 N	2329	-0-	-71	-0-	2320 2	9 9	Y		8	8 1	1
07		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2401 2	9 9	Y		8	8 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372													
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2110 2	113 9	Y		103	97 1	14
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2537 2	122 9	Y		111	110 1	15
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2323 2	85 9	Y		77	80 1	12
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2324 2	72 9	Y		65	67 1	10
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2526 2	67 9	Y		61	63 1	8
*07		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2639 2	68 9	Y		62	62 1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122													
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		Y		-0-		-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y		-0-		-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y		-0-		-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y		-0-		-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y		-0-		-0-
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y		-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342													
02		3948 X	3728	-0-	-220	-0-	3693 2	35 9	Y		32	31 1	4
03		4371 X	4327	-0-	-44	-0-	4287 2	40 9	Y		36	35 1	5
04		4230 X	4166	-0-	-64	-0-	4132 2	34 9	Y		31	31 1	5
05		4340 X	4334	-0-	-6	-0-	4290 2	44 9	Y		40	39 1	6
06		4200 X	4172	-0-	-28	-0-	4132 2	40 9	Y		36	37 1	5
07		4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4281 2	41 9	Y		37	37 1	5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160													
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y		-0-		-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y		-0-		-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y		-0-		-0-
05		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1694 2		Y		-0-		-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y		-0-		-0-
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2	Y	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-			-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	Y	-0-			-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	Y	-0-			-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-			-0-
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42 9 N	38	37 1		16
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45 9 N	41	46 1		11
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22 9 N	20	27 1		4
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14 9 N	13	15 1		2
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11 9 N	10	11 1		1
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10 9 N	9	9 1		1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11 9 Y	10	10 1		1
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		-0-	1 1		-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		-0-			-0-
07	527 N	213	-0-	-314	-0-	203	2	10 9 Y	9	8 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

02	1960 N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48 9 Y	44	42 1		6
03	2170 N	1459	-0-	-711	-0-	1405	2	54 9 Y	49	48 1		7
04	2100 N	1811	-0-	-289	-0-	1761	2	50 9 Y	45	45 1		7
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30 9 Y	27	31 1		3
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3 9 Y	3	6 1		-0-
07	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	1586	2	6 9 Y	5	4 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

02	2240 N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19 9 Y	17	16 1		2
03	2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2426	2	24 9 Y	22	21 1		3
04	2340 N	2339	-0-	-1	-0-	2316	2	23 9 Y	21	21 1		3
05	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22 9 Y	20	20 1		3
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20 9 Y	18	19 1		2
07	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2367	2	21 9 Y	19	19 1		2

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26 9 Y	24	23 1		3
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29 9 Y	26	25 1		4
04	2430 N	2403	-0-	-27	-0-	2375	2	28 9 Y	25	25 1		4
05	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26 9 Y	24	24 1		4
06	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24 9 Y	22	23 1		3
07	2480 N	2063	-0-	-417	-0-	2039	2	24 9 Y	22	22 1		3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

02	2268 N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35 9 Y	32	31 1		4
03	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	1968	2	56 9 Y	51	48 1		7
04	2370 N	2173	-0-	-197	-0-	2120	2	53 9 Y	48	47 1		8
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48 9 Y	44	45 1		7
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45 9 Y	41	43 1		5
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46 9 Y	42	42 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0	0											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619												
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	12
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	292	1	3831	2	Y	18
							79	9				
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	12
							92	9				
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	27
							78	9				
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	14
							57	9				
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	286	1	4401	2	Y	17
							65	9				

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334												
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	14
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	3935	2	120	9	Y	15
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3720	2	109	9	Y	16
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	8
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3683	2	54	9	Y	6

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401												
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	3
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3493	2	25	9	Y	3
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	2	23	9	Y	3
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520												
02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	5
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3009	2	43	9	Y	19
04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2700	2	35	9	Y	13
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	4
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2702	2	28	9	Y	7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511												
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	4
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	4
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1713	2	7	9	Y	1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	1
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1755	2	9	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1	10
03	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3409	2	44	9	Y	40	36	1	14
04	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	3203	2	25	9	Y	23	33	1	4
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1	2
06	3540 X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1	3
07	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3451	2	20	9	Y	18	16	1	5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
02	1288 N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-			-0-
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
02	952 N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	1	2
03	1054 N	252	-0-	-802	-0-	250	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	1020 N	233	-0-	-787	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	837 N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
02	2380 N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1	3
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2784	2	30	9	Y	27	26	1	4
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2697	2	26	9	Y	24	24	1	4
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1	4
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1	3
*07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	1	3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-			-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1	1
*07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	5	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
02	1904 N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2	19	9	Y	17	16	1	2
03	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2037	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1	1
06	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1938	2	8	9	Y	7	7	1	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2	80	9	Y	73	69	1	10
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2550	2	85	9	Y	77	76	1	11
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2455	2	78	9	Y	71	70	1	12
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1	11
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1	8
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2575	2	70	9	Y	64	64	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366																	
02		3444 X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2	24	9	Y	22	21	1			3
03		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3579	2	37	9	Y	34	32	1			5
04		3660 X	3472	-0-	-188	-0-	3426	2	46	9	Y	42	40	1			7
05		3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06		3510 X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3
07		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	3400	2	31	9	Y	28	27	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246																	
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2	59	9	Y	54	51	1			7
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2528	2	63	9	Y	57	56	1			8
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2391	2	56	9	Y	51	51	1			8
05		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4
*07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2390	2	35	9	Y	32	32	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530																	
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	Y	42	43	1			9
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2149	2	43	9	Y	39	34	1			14
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2120	2	50	9	Y	45	51	1			8
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7
*07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2185	2	43	9	Y	39	35	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552																	
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1880	2	157	9	Y	143	143	1			48
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1857	2	125	9	Y	114	111	1			51
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
06		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21
*07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2071	2	128	9	Y	116	102	1			35

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331																	
02		3556 X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5
03		3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3364	2	46	9	Y	42	41	1			6
04		3720 X	3685	-0-	-35	-0-	3644	2	41	9	Y	37	37	1			6
05		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4
07		3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	Y	34	34	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490																	
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4141	2	189	9	Y	172	188	1			54
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3945	2	120	9	Y	109	97	1			66
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
06		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50
*07		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3968	2	77	9	Y	70	77	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3206 2	34 9	Y	31	29 1	4
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3386 2	35 9	Y	32	32 1	4
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3100 2	25 9	Y	23	23 1	4
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3215 2	21 9	Y	19	20 1	3
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3031 2	20 9	Y	18	19 1	2
*07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3092 2	21 9	Y	19	19 1	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408												
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2056 2	98 9	Y	89	84 1	12
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2370 2	102 9	Y	93	92 1	13
04		2370 N	2247	-0-	-123	-0-	2153 2	94 9	Y	85	84 1	14
05		2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2255 2	73 9	Y	66	70 1	10
06		2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2177 2	63 9	Y	57	60 1	7
07		2325 N	2167	-0-	-158	-0-	2103 2	64 9	Y	58	58 1	7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405												
02		2044 N	2025	-0-	-19	-0-	1977 2	48 9	Y	44	41 1	6
03		2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2200 2	50 9	Y	45	45 1	6
04		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2069 2	47 9	Y	43	42 1	7
05		2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2141 2	48 9	Y	44	44 1	7
06		2190 N	2055	-0-	-135	-0-	2011 2	44 9	Y	40	42 1	5
07		2201 N	2171	-0-	-30	-0-	2125 2	46 9	Y	42	42 1	5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513												
02		3528 X	3406	-0-	-122	-0-	3366 2	40 9	Y	36	34 1	5
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4109 2	41 9	Y	37	37 1	5
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3808 2	39 9	Y	35	34 1	6
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3987 2	34 9	Y	31	32 1	5
06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3790 2	22 9	Y	20	22 1	3
07		3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3865 2	23 9	Y	21	21 1	3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412												
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1497 2	43 9	Y	39	37 1	5
03		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1617 2	46 9	Y	42	41 1	6
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1616 2	45 9	Y	41	40 1	7
05		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1501 2	51 9	Y	46	46 1	7
06		1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1445 2	46 9	Y	42	44 1	5
07		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1627 2	48 9	Y	44	43 1	6

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521												
02		1848 X	1332	-0-	-516	-0-	1332 2		Y	-0-		-0-
03		2046 X	1622	-0-	-424	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
04		2070 X	1581	-0-	-489	-0-	1581 2		Y	-0-		-0-
05		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-		-0-
06		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-		-0-
*07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508												
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3103 2	17 9	Y	15	13 1	7
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3793 2	18 9	Y	16	17 1	6
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538 2	14 9	Y	13	14 1	5
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3898 2	14 9	Y	13	14 1	4
06		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3462 2	12 9	Y	11	11 1	4
*07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3888 2	13 9	Y	12	15 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	5
03		3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3649	2	25	9	Y	9
04		3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3551	2	29	9	Y	5
05		3844 X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	3
06		3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	4
07		3782 X	3672	-0-	-110	-0-	3648	2	24	9	Y	6

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901												
02		2772 X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	32
03		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2885	2	56	9	Y	83
04		2970 X	2825	-0-	-145	-0-	2771	2	54	9	Y	33
05		3069 X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	51
06		2970 X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-
07		3069 X	2160	-0-	-909	-0-	2152	2	8	9	Y	7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405												
02		1848 N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	3
03		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1951	2	23	9	Y	3
04		1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1869	2	21	9	Y	3
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	1
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	1
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532												
02		1708 N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	8
03		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1734	2	81	9	Y	13
04		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1606	2	52	9	Y	8
05		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	2
06		1770 N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	5
*07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1656	2	66	9	Y	11

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550												
02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	17
03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2703	2	46	9	Y	24
04		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2692	2	56	9	Y	41
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	10
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	10
*07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2566	2	34	9	Y	7

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
02		2128 X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	3
03		2356 N	2114	-0-	-242	-0-	2082	2	32	9	Y	14
04		2280 N	1943	-0-	-337	-0-	1913	2	30	9	Y	5
05		2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	8
06		2040 N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	16
07		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1846	2	29	9	Y	6

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
02		2800 N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	2
03		3100 N	2489	-0-	-611	384	2474	2	15	9	Y	2
04		2843 N	2459	-0-	-384	-0-	2445	2	14	9	Y	2
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	2
06		2400 N	2286	-0-	-114	-0-	2272	2	14	9	Y	2
07		2511 N	2402	-0-	-109	-0-	2387	2	15	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-	2
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-	2
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-	2
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	25	-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	2	2
*07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	1	3

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406												
02		2100 N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	14	2
03		2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2285	2	15	9	14	2
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2341	2	8	9	7	1
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	4	1
06		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	3	-0-
07		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2308	2	6	9	5	1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
02		3220 X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	36	5
03		3503 X	2958	-0-	-545	-0-	2918	2	40	9	36	5
04		2880 X	1960	-0-	-920	-0-	1931	2	29	9	26	5
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	33	5
06		2850 X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	29	4
07		2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2877	2	32	9	29	4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	6	1
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	5	1
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	5	1
05		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	5	1
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	5	1
07		2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2569	2	4	9	4	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	1	-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	1	-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	2	-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	2	-0-
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	4	1
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	3	-0-
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	3	-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	3	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
02		2626 N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	40	19
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2489	2	53	9	48	17
04		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2257	2	42	9	38	15
05		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	37	12
06		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	33	12
*07		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	26	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1	34
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2776	2	79	9	Y	72	82	1	24
04	3000 N	3292	-0-	292	292	3230	2	62	9	Y	56	55	1	25
05	3100 N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1	26
06	3000 N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1	10
*07	4327 X	3340	-0-	-987	-0-	3277	2	63	9	Y	57	50	1	17

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-			-0-
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	2827	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1	3
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	2	37	9	Y	34	33	1	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1	16
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3546	2	144	9	Y	131	129	1	18
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3310	2	121	9	Y	110	111	1	17
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1	15
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1	11
*07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3422	2	97	9	Y	88	88	1	11

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1	6
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2833	2	48	9	Y	44	44	1	6
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	Y	46	44	1	8
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1	7
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1	5
*07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2831	2	46	9	Y	42	42	1	5

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1	6
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46	46	1	6
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1138	2	48	9	Y	44	43	1	7
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1	6
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1	5
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	Y	33	34	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70 1 31
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2563	2	99	9	Y	90	91 1 30
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2648	2	80	9	Y	73	71 1 32
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67 1 34
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88 1 13
*07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2725	2	83	9	Y	75	65 1 23

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
02	2408 X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115 1 49
03	2635 X	1896	-0-	-739	-0-	1780	2	116	9	N	105	127 1 27
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2359	2	84	9	N	76	87 1 16
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59 1 7
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45 1 4
*07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2535	2	41	9	N	37	36 1 5

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
02	3136 X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164 1 57
03	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3049	2	240	9	Y	218	223 1 52
04	3360 X	2654	-0-	-706	-0-	2564	2	90	9	Y	82	117 1 17
05	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110 1 13
06	3360 X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94 1 8
07	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	3001	2	122	9	Y	111	111 1 8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20 1 3
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	Y	22	22 1 3
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	Y	20	20 1 3
05	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17 1 2
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8 1 1
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1302	2	8	9	Y	7	7 1 1

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
02	3052 X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42 1 15
03	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	3112	2	65	9	Y	59	60 1 14
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	Y	26	35 1 5
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30 1 4
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26 1 2
*07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	30 1 2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
02	3192 X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	4 1 -0-
03	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	3403	2	6	9	Y	5	4 1 1
04	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	3236	2	6	9	Y	5	5 1 1
05	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5 1 1
06	3330 X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4 1 1
07	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4 1 1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
02	2800 N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5 1 1
03	3100 N	2692	-0-	-408	15378	2686	2	6	9	Y	5	4 1 2
04	3000 N	2538	-0-	-462	14916	2532	2	6	9	Y	5	6 1 1
05	3100 N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5 1 1
06	3000 N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4 1 1
*07	3100 N	2524	-0-	-576	13473	2520	2	4	9	Y	4	4 1 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3899 2	87 9	Y	79	75 1		10
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4282 2	91 9	Y	83	82 1		11
04	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4115 2	83 9	Y	75	74 1		12
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4218 2	70 9	Y	64	66 1		10
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3946 2	65 9	Y	59	62 1		7
*07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4219 2	68 9	Y	62	61 1		8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1460 2	50 9	Y	45	43 1		6
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1627 2	53 9	Y	48	47 1		7
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1565 2	47 9	Y	43	43 1		7
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1607 2	41 9	Y	37	39 1		5
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1591 2	28 9	Y	25	27 1		3
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1638 2	29 9	Y	26	26 1		3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2351 2	42 9	Y	38	36 1		5
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2612 2	45 9	Y	41	40 1		6
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2447 2	42 9	Y	38	38 1		6
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2540 2	41 9	Y	37	37 1		6
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2451 2	37 9	Y	34	36 1		4
*07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2532 2	39 9	Y	35	35 1		4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
02	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3345 2	57 9	Y	52	49 1		7
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3715 2	59 9	Y	54	54 1		7
04	3630 X	3523	-0-	-107	-0-	3469 2	54 9	Y	49	48 1		8
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3834 2	44 9	Y	40	42 1		6
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3705 2	42 9	Y	38	39 1		5
*07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3811 2	43 9	Y	39	39 1		5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
02	3556 X	3339	-0-	-217	-0-	3294 2	45 9	Y	41	39 1		5
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3705 2	48 9	Y	44	43 1		6
04	3600 X	3544	-0-	-56	-0-	3498 2	46 9	Y	42	41 1		7
05	3689 X	3384	-0-	-305	-0-	3339 2	45 9	Y	41	42 1		6
06	3630 X	3358	-0-	-272	-0-	3315 2	43 9	Y	39	40 1		5
07	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3490 2	43 9	Y	39	39 1		5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	2549 2	28 9	Y	25	26 1		5
03	2883 X	2824	-0-	-59	-0-	2796 2	28 9	Y	25	20 1		10
04	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2687 2	30 9	Y	27	32 1		5
05	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2849 2	26 9	Y	24	26 1		3
06	2730 N	2728	-0-	-2	-0-	2704 2	24 9	Y	22	21 1		4
07	2821 N	2777	-0-	-44	-0-	2752 2	25 9	Y	23	21 1		6

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412												
02	2324 N	2213	-0-	-111	-0-	2173 2	40 9	Y	36	34 1		5
03	2666 N	2061	-0-	-605	-0-	2021 2	40 9	Y	36	36 1		5
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2576 2	29 9	Y	26	27 1		4
05	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2431 2	17 9	Y	15	17 1		2
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2399 2	17 9	Y	15	15 1		2
07	2666 N	2516	-0-	-150	-0-	2499 2	17 9	Y	15	15 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1	6
03	3286 X	2954	-0-	-332	-0-	2901	2	53	9	Y	48	47	1	7
04	3180 X	1902	-0-	-1278	-0-	1857	2	45	9	Y	41	41	1	7
05	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1	7
06	3180 X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1	5
07	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	2968	2	46	9	Y	42	42	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512														
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1	52
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3592	2	226	9	Y	205	208	1	49
04	3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3338	2	97	9	Y	88	121	1	16
05	3627 X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1	13
06	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1	7
07	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	3488	2	113	9	Y	103	103	1	7

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425														
02	3556 X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1	2
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3646	2	3	9	Y	3	3	1	2
05	3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1	2
06	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3699	2	3	9	Y	3	3	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426														
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1488 N	1117	-0-	-371	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1	1
07	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478														
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1	5
03	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	3219	2	46	9	Y	42	41	1	6
04	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3018	2	41	9	Y	37	37	1	6
05	3472 X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1	5
06	3360 X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1	5
07	3441 X	2765	-0-	-676	-0-	2715	2	50	9	Y	45	45	1	5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556														
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1	31
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4261	2	87	9	Y	79	82	1	28
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4114	2	68	9	Y	62	66	1	24
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1	19
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1	19
*07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4342	2	57	9	Y	52	69	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-		10	
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1	11	
04		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2507	2	179	9	Y	163	13	
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	16	
*06		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-	16	
*07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2620	2	10	9	Y	9	24	

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532														
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	62	
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3512	2	182	9	N	165	44	
04		3570 X	3487	-0-	-83	-0-	3398	2	89	9	N	81	16	
05		3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	7	
06		3630 X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	4	
07		3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3389	2	41	9	N	37	5	

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492														
02		5376 X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	4	
03		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6191	2	35	9	Y	32	3	
04		5730 X	5711	-0-	-19	-0-	5690	2	21	9	Y	19	4	
05		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	3	
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	2	
*07		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6135	2	19	9	Y	17	2	

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385														
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	4	
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	Y	35	5	
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2592	2	28	9	Y	25	4	
05		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	3	
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	3	
*07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	3	

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-	-0-	
03		2635 N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-	-0-	
04		2580 N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-	-0-	
05		2573 N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-	-0-	
*06		2310 N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-	-0-	
*07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	Y	1	2	

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	-0-	
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-	-0-	
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-	-0-	
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	-0-	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	
*07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5	7	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1	5
03	2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2848	2	41	9	Y	37	37	1	5
04	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	2743	2	35	9	Y	32	32	1	5
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1	5
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1	3
07	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	2870	2	32	9	Y	29	28	1	4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
02	2268 N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1	14
03	2480 N	2285	-0-	-195	-0-	2262	2	23	9	Y	21	19	1	16
04	2430 N	2382	-0-	-48	-0-	2361	2	21	9	Y	19	31	1	4
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1	10
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1	9
*07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	Y	27	22	1	14

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497														
02	1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1465	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1	1
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584														
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224														
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1	5
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	55	1	5
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	30	1	12
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1	7
06	1800 N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1	11
07	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1738	2	40	9	Y	36	43	1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508														
02	3528 X	3079	-0-	-449	-0-	3071	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	3563	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081														
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1	9
03	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6411	2	122	9	Y	111	111	1	9
04	5640 X	5304	-0-	-336	-0-	5223	2	81	9	Y	74	59	1	24
05	5828 X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1	14
06	5640 X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1	22
*07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6026	2	80	9	Y	73	87	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4228 X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1		3	
03		4433 X	4030	-0-	-403	-0-	4021	2	9	9	N	8	9	1		2	
04		4230 X	4127	-0-	-103	-0-	4123	2	4	9	N	4	5	1		1	
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1		-0-	
06		4080 X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		4278 X	4050	-0-	-228	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	1		-0-	

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498																	
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	1		1	
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	15	1		3	
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	22	1		4	
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1		3	
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1		2	
*07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	20	1		3	

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426																	
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	1		1	
03		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4222	2	8	9	Y	7	7	1		1	
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4045	2	7	9	Y	6	6	1		1	
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1		1	
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
*07		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4199	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107																	
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1		4	
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	Y	43	44	1		3	
04		720 N	652	-0-	-68	-0-	618	2	34	9	Y	31	24	1		10	
05		713 N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1		6	
06		720 N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1		9	
*07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	36	1		3	

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166																	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1		3	
03		806 N	609	-0-	-197	-0-	584	2	25	9	Y	23	23	1		3	
04		780 N	477	-0-	-303	-0-	453	2	24	9	Y	22	21	1		4	
05		806 N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1		3	
06		600 N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1		2	
*07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1		1	

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177																	
02		1792 N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1		4	
03		2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1900	2	35	9	Y	32	32	1		4	
04		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1784	2	33	9	Y	30	29	1		5	
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1		4	
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1		5	
*07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2055	2	57	9	Y	52	50	1		7	

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354																	
02		2688 X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1		3	
03		2635 X	2414	-0-	-221	-0-	2392	2	22	9	Y	20	20	1		3	
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1		7	
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1		7	
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1		5	
*07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	40	1		5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	2
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	2
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	Y	2
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	3
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	3
*07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
02		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-
04		3870 X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-
05		4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-
06		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-
*07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
02		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	2
03		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	2
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4737	2	15	9	Y	2
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	4
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	4
*07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	Y	4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	25
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2156	2	265	9	Y	38
04		2100 N	1925	-0-	-175	-0-	1702	2	223	9	Y	24
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	2
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	4
*07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25	9	Y	3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	1
03		620 N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	Y	-0-
04		630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-
05		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	2
*07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
02		924 N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	3
03		961 N	822	-0-	-139	-0-	794	2	28	9	Y	3
04		870 N	863	-0-	-7	-0-	838	2	25	9	Y	4
05		899 N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	4
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	4
07		899 N	823	-0-	-76	-0-	791	2	32	9	Y	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	1
03		4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2781	2	6	9	Y	1
04		3900 X	2376	-0-	-1524	-0-	2369	2	7	9	Y	2
05		4030 X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	2
06		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	2
07		3441 X	2675	-0-	-766	-0-	2664	2	11	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1	2
03	1178 N	482	-0-	-696	-0-	34	1	441	2	Y	6	6	1	2
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	34	1	500	2	Y	7	8	1	1
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1	1
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	3	9			Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534														
02	1960 N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	4	1	3
04	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	1700	2	7	9	Y	6	8	1	1
05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1	2
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1	4
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	8	1	1

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
02	4760 X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	5177 X	4738	-0-	-439	-0-	4729	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4645	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1	3
07	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	4758	2	28	9	Y	25	25	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
02	2800 N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1	8
03	3100 N	3139	-0-	39	143	3120	2	19	9	Y	17	13	1	12
04	3110 X	2967	-0-	-143	-0-	2944	2	23	9	Y	21	26	1	7
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1	11
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1	11
*07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2981	2	19	9	Y	17	25	1	3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
02	2800 N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1	16
03	4384 X	3113	-0-	-1271	-0-	2941	2	172	9	Y	156	98	1	74
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2568	2	162	9	Y	147	193	1	28
05	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1	33
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1	94
*07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	Y	145	207	1	32

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1	1
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1	2
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1	2
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2712	2	15	9	Y	14	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	1
03	3100 N	3097	-0-	-3	41	3095	2	2	9	Y	2	1
04	2920 N	2879	-0-	-41	-0-	2876	2	3	9	Y	3	1
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	1
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	1
*07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560												
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	49
03	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1810	2	144	9	N	131	35
04	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1731	2	70	9	N	64	13
05	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	5
06	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	3
07	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1627	2	33	9	N	30	4

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314												
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	11
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4020	2	95	9	Y	86	12
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3818	2	86	9	Y	78	13
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	11
06	3840 X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	5
07	3968 X	3813	-0-	-155	-0-	3796	2	17	9	Y	15	2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
02	3920 X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	9
03	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	4208	2	59	9	Y	54	7
04	4200 X	3874	-0-	-326	-0-	3832	2	42	9	Y	38	6
05	4340 X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	6
06	4140 X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	4
07	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	3812	2	39	9	Y	35	4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	5
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1098	2	29	9	Y	26	2
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5	1
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	1
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	1
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	Y	5	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	1
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1554	2	10	9	Y	9	1
04	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1431	2	8	9	Y	7	1
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	1
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	1
07	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	1207	2	12	9	Y	11	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	3
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	3
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	Y	24	4
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	8
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	7
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1287	2	68	9	Y	62	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	2996 X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	11
03	3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3206	2	31	9	Y	28	27	12
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	Y	28	28	12
05	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	9
06	3150 X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	6
07	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3148	2	24	9	Y	22	25	3

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204													
02	2044 N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	2
03	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2058	2	13	9	Y	12	12	2
04	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	1894	2	30	9	Y	27	24	5
05	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	3
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	4
07	1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1626	2	33	9	Y	30	30	4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478													
02	2016 N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1
03	2232 N	1795	-0-	-437	-0-	1784	2	11	9	Y	10	10	1
04	2160 N	1656	-0-	-504	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1
06	1740 N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	Y	5	5	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453													
02	2324 N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	6
03	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2432	2	48	9	Y	44	44	6
04	2430 N	2322	-0-	-108	-0-	2277	2	45	9	Y	41	40	7
05	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	8
06	2400 N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	6
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2196	2	55	9	Y	50	50	6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372													
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-		-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	1
03		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6917	2	9	9	Y	1
04		6690 X	6646	-0-	-44	-0-	6637	2	9	9	Y	1
05		6913 X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	1
06		6690 X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	-0-
07		6913 X	6413	-0-	-500	-0-	6409	2	4	9	Y	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
02		448 N	374	-0-	-74	-0-	355	2	19	9	Y	2
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	451	2	19	9	Y	2
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	345	2	19	9	Y	3
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	1
06		450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	Y	6
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	2	Y	6
04		3210 X	3051	-0-	-159	-0-	160	1	2834	2	Y	17
05		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	10
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	15
*07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	201	1	3082	2	Y	6

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
02		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2	107	9	Y	13
03		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4018	2	113	9	Y	14
04		3900 X	3858	-0-	-42	-0-	3778	2	80	9	Y	10
05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	8
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	6
*07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4110	2	51	9	Y	6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497												
02		1792 N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2			Y	-0-
03		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-
04		1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1799	2	48	9	Y	13
05		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	18
06		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	14
07		1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1696	2	130	9	Y	15

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164												
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	41
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	23
04		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	35
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	11
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	20
*07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1388	-0-	-12	-0-	1353 2	35 9 Y	32	32	29 1		21
03	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1437 2	36 9 Y	33	33	31 1		23
04	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	1350 2	35 9 Y	32	32	30 1		25
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1464 2	34 9 Y	31	31	31 1		25
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1465 2	24 9 Y	22	22	31 1		16
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1802 2	26 9 Y	24	24	30 1		10

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483												
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269 2	6 9 Y	5	5	4 1		1
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299 2	4 9 Y	4	4	4 1		1
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266 2	4 9 Y	4	4	4 1		1
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289 2	7 9 Y	6	6	6 1		1
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1179 2	12 9 Y	11	11	11 1		1
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1208 2	12 9 Y	11	11	11 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4710 2	69 9 Y	63	63	60 1		8
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5165 2	74 9 Y	67	67	66 1		9
04	5070 X	4988	-0-	-82	-0-	4924 2	64 9 Y	58	58	58 1		9
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5186 2	57 9 Y	52	52	53 1		8
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5022 2	53 9 Y	48	48	50 1		6
07	5239 X	5207	-0-	-32	-0-	5153 2	54 9 Y	49	49	49 1		6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4034 2	3 9 Y	3	3	3 1		-0-
03	4340 X	4213	-0-	-127	-0-	4210 2	3 9 Y	3	3	3 1		-0-
04	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	4115 2	9 9 Y	8	8	6 1		2
05	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4110 2	19 9 Y	17	17	16 1		3
06	4320 X	4153	-0-	-167	-0-	4135 2	18 9 Y	16	16	17 1		2
07	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4258 2	19 9 Y	17	17	17 1		2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
02	2184 N	2093	-0-	-91	-0-	2087 2	6 9 Y	5	5	4 1		1
03	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2396 2	4 9 Y	4	4	4 1		1
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2296 2	4 9 Y	4	4	4 1		1
05	2325 N	1966	-0-	-359	-0-	1960 2	6 9 Y	5	5	5 1		1
06	2310 N	2040	-0-	-270	-0-	2034 2	6 9 Y	5	5	5 1		1
07	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2123 2	6 9 Y	5	5	5 1		1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2	Y	-0-	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2244 2	13 9 Y	12	12	11 1		2
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2474 2	13 9 Y	12	12	12 1		2
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2393 2	12 9 Y	11	11	11 1		2
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2721 2	12 9 Y	11	11	11 1		2
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2636 2	10 9 Y	9	9	10 1		1
07	2170 N	2014	-0-	-156	-0-	2001 2	13 9 Y	12	12	11 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2648 2	64 9	Y		58	65 1	5
03		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893 2	1 9	Y		1		6
04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2765 2	64 9	Y		58	59 1	5
05		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2884 2	59 9	Y		54	57 1	2
06		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y		-0-		2
*07		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2875 2	67 9	Y		61	62 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222													
02		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2611 2	12 9	Y		11	13 1	4
03		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2888 2	10 9	Y		9	7 1	6
04		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2802 2	12 9	Y		11	13 1	4
05		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3087 2	10 9	Y		9	7 1	6
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2631 2	6 9	Y		5	6 1	5
*07		3100 N	3124	-0-	24	24	3114 2	10 9	Y		9	13 1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497													
02		2632 X	2602	-0-	-30	-0-	2584 2	18 9	Y		16	15 1	2
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2922 2	19 9	Y		17	17 1	2
04		2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2186 2	4 9	Y		4	5 1	1
05		2914 X	2509	-0-	-405	-0-	2505 2	4 9	Y		4	4 1	1
06		2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2423 2	3 9	Y		3	4 1	-0-
07		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2559 2	6 9	Y		5	4 1	1

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548													
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3837 2	14 9	N		13	13 1	5
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4321 2	17 9	N		15	16 1	4
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4224 2	7 9	N		6	9 1	1
05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230 2	6 9	N		5	5 1	1
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4056 2	3 9	N		3	4 1	-0-
*07		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4099 2	3 9	N		3	3 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262													
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 2	3 9	Y		3	3 1	-0-
03		279 N	198	-0-	-81	-0-	196 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	151 2	3 9	Y		3	3 1	-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	194 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	Y		3	2 1	1
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	212 2	7 9	Y		6	6 1	1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544													
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1953 2	26 9	Y		24	23 1	3
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2115 2	28 9	Y		25	25 1	3
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2079 2	26 9	Y		24	23 1	4
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2121 2	23 9	Y		21	22 1	3
06		2010 N	1797	-0-	-213	-0-	1778 2	19 9	Y		17	18 1	2
07		2077 N	1437	-0-	-640	-0-	1424 2	13 9	Y		12	12 1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274													
02		1568 N	1479	-0-	-89	-0-	1479 2		Y		-0-		-0-
03		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542 2		Y		-0-		-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y		-0-		-0-
05		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596 2		Y		-0-		-0-
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y		-0-		-0-
07		1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616 2		Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-				-0-
03	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2	Y	-0-				-0-
04	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2	Y	-0-				-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-				-0-
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	Y	-0-				-0-
07	2666 X	2249	-0-	-417	-0-	2249	2	Y	-0-				-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

02	2772 X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15 9 Y	14	13 1			2
03	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2730	2	28 9 Y	25	23 1			4
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2849	2	34 9 Y	31	30 1			5
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33 9 Y	30	30 1			5
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29 9 Y	26	28 1			3
07	2976 N	2882	-0-	-94	-0-	2850	2	32 9 Y	29	28 1			4

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15 9 Y	14	13 1			2
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15 9 Y	14	14 1			2
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14 9 Y	13	13 1			2
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19 9 Y	17	15 1			4
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42 9 Y	38	37 1			5
*07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43 9 Y	39	39 1			5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13 9 Y	12	11 1			2
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13 9 Y	12	12 1			2
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3212	2	12 9 Y	11	11 1			2
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22 9 Y	20	18 1			4
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35 9 Y	32	32 1			4
*07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3362	2	35 9 Y	32	32 1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51 9 Y	46	44 1			6
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3577	2	55 9 Y	50	49 1			7
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3430	2	48 9 Y	44	44 1			7
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53 9 Y	48	47 1			8
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50 9 Y	45	47 1			6
07	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3308	2	51 9 Y	46	46 1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

02	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102 9 Y	93	103 1			23
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5374	2	185 9 Y	168	110 1			81
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4991	2	149 9 Y	135	165 1			51
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88 9 Y	80	102 1			29
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97 9 Y	88	98 1			19
07	5115 X	4781	-0-	-334	-0-	4661	2	120 9 Y	109	97 1			31

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81 9 Y	74	70 1			10
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3047	2	87 9 Y	79	78 1			11
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2871	2	78 9 Y	71	70 1			12
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73 9 Y	66	68 1			10
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68 9 Y	62	64 1			8
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2983	2	69 9 Y	63	63 1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		368 X	368	-0-	-0-	-0-	302 2	66 9	Y	60	53 1	9
03		427 X	427	-0-	-0-	-0-	341 2	86 9	Y	78	76 1	11
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	330 2	87 9	Y	79	77 1	13
05		404 X	404	-0-	-0-	-0-	352 2	52 9	Y	47	56 1	4
06		420 X	253	-0-	-167	-0-	252 2	1 9	Y	1	5 1	-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650												
02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3932 2	20 9	Y	18	17 1	2
03		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4303 2	25 9	Y	23	21 1	4
04		4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3982 2	40 9	Y	36	34 1	6
05		4185 X	4167	-0-	-18	-0-	4131 2	36 9	Y	33	34 1	5
06		4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3934 2	34 9	Y	31	32 1	4
07		4185 X	4003	-0-	-182	-0-	3968 2	35 9	Y	32	32 1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501												
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-		-0-
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2263 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1850 2	52 9	Y	47	40 1	8
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1640 2	37 9	Y	34	36 1	6
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2050 2	29 9	Y	26	29 1	3
*07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030 2	22 9	Y	20	20 1	3

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470												
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2394 2	12 9	Y	11	11 1	1
03		2666 N	2512	-0-	-154	-0-	2498 2	14 9	Y	13	12 1	2
04		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2420 2	12 9	Y	11	11 1	2
05		2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2466 2	11 9	Y	10	10 1	2
06		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	2395 2	11 9	Y	10	11 1	1
07		2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2336 2	12 9	Y	11	11 1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604												
02		3948 X	3931	-0-	-17	-0-	3872 2	59 9	N	54	58 1	5
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4327 2	58 9	N	53	50 1	8
04		4230 X	4191	-0-	-39	-0-	4128 2	63 9	N	57	53 1	12
05		4371 X	4335	-0-	-36	-0-	4268 2	67 9	N	61	69 1	4
06		4230 X	4187	-0-	-43	-0-	4126 2	61 9	N	55	50 1	9
07		4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4198 2	58 9	N	53	56 1	6

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
02		4592 X	4176	-0-	-416	-0-	4088 2	88 9	Y	80	62 1	44
03		5084 X	4631	-0-	-453	-0-	4541 2	90 9	Y	82	63 1	63
04		4740 X	4525	-0-	-215	-0-	4435 2	90 9	Y	82	131 1	14
05		4867 X	4389	-0-	-478	-0-	4309 2	80 9	Y	73	60 1	27
06		4680 X	4131	-0-	-549	-0-	4068 2	63 9	Y	57	60 1	24
07		4681 X	4505	-0-	-176	-0-	4424 2	81 9	Y	74	60 1	38

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2271 2	30 9	Y	27	25 1	4
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2558 2	31 9	Y	28	28 1	4
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2462 2	31 9	Y	28	27 1	5
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2530 2	50 9	Y	45	43 1	7
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2427 2	45 9	Y	41	43 1	5
*07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2529 2	46 9	Y	42	42 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3136 X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1		6	
03		3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3329	2	50	9	Y	45	45	1		6	
04		3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3168	2	46	9	Y	42	41	1		7	
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1		6	
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1		6	
*07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3332	2	57	9	Y	52	51	1		7	

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500																	
02		2932 X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1		8	
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	66	1		9	
04		3090 X	2859	-0-	-231	-0-	2792	2	67	9	Y	61	60	1		10	
05		3193 X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1		9	
06		3090 X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1		8	
07		3162 X	3140	-0-	-22	-0-	3073	2	67	9	Y	61	61	1		8	

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566																	
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1		11	
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3573	2	36	9	Y	33	33	1		11	
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3383	2	29	9	Y	26	25	1		12	
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1		12	
06		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1		5	
*07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	23	1		8	

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956																	
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1		8	
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3211	2	14	9	Y	13				21	
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	25	1		8	
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8				16	
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1		33	
*07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7				40	

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502																	
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1		2	
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	14	1		2	
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	12	1		2	
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1		2	
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1		2	
*07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	17	1		2	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540																	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1		38	
03		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1611	2	107	9	N	97	100	1		35	
04		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1579	2	84	9	N	76	81	1		30	
05		1767 N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1		24	
06		1650 N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1		23	
07		1705 N	1580	-0-	-125	-0-	1510	2	70	9	N	64	84	1		3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1	6
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1	7
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	43	1	7
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1	6
06		3000 X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1	5
07		3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2849	2	46	9	Y	42	42	1	5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557															
02		3136 X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03		3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2909	2	6	9	Y	5	4	1	1
04		3240 X	1717	-0-	-1523	-0-	1709	2	8	9	Y	7	6	1	2
05		3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1	3
06		2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1	4
*07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3210	2	43	9	Y	39	38	1	5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516															
02		3976 X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1	6
03		3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3804	2	17	9	N	15	17	1	4
04		3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3696	2	8	9	N	7	10	1	1
05		3937 X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1	1
06		3750 X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1	-0-
*07		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	2	3	9	N	3	3	1	-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484															
02		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1	11
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1192	2	96	9	Y	87	86	1	12
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1349	2	87	9	Y	79	78	1	13
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1	12
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1	5
*07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	36	1	5

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256															
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1	4
							43	9							
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	54	54	1	4
							59	9							
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	37	29	1	12
							41	9							
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1	6
							30	9							
06		3000 N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1	7
							22	9							
*07		3100 N	3520	-0-	420	811	214	1	3283	2	Y	21	26	1	2
							23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1	1
						14	9							
03	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	122	1	1989	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
04	2130 X	1775	-0-	-355	-0-	95	1	1670	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
05	2015 X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
06	2070 X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1	7
						12	9							
07	2139 X	1724	-0-	-415	-0-	105	1	1602	2	Y	15	20	1	2
						17	9							
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4809	2	8	9	Y	7	6	1	2
04	4620 X	4324	-0-	-296	-0-	4250	2	74	9	Y	67	58	1	11
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1	10
06	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1	7
07	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	4681	2	66	9	Y	60	59	1	8
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
02	1960 N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1	4
03	2232 N	2008	-0-	-224	-0-	1969	2	39	9	Y	35	34	1	5
04	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1921	2	34	9	Y	31	31	1	5
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1	5
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1	4
07	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	1	4
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650														
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1	42
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2749	2	130	9	Y	118	123	1	37
04	3000 N	3046	-0-	46	46	2936	2	110	9	Y	100	60	1	77
05	3100 N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1	75
06	3000 N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1	52
*07	4046 X	3479	-0-	-567	-0-	3341	2	138	9	Y	125	169	1	8
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478														
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1	15
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1921	2	121	9	Y	110	110	1	15
04	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1724	2	102	9	Y	93	93	1	15
05	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1	14
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1	10
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1906	2	92	9	Y	84	83	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1	6
03		6789 X	6600	-0-	-189	-0-	-0-	6541	2	59	9	Y	54	51	1	9
04		6570 X	5955	-0-	-615	-0-	-0-	5880	2	75	9	Y	68	65	1	12
05		6789 X	5796	-0-	-993	-0-	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1	9
06		6570 X	6348	-0-	-222	-0-	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1	8
07		6789 X	6451	-0-	-338	-0-	-0-	6382	2	69	9	Y	63	64	1	7

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501																
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1	1
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	5	1	1
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542																
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1	1
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1	6
*07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	52	9	Y	47	47	1	6

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482																
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1	1
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2	11	9	Y	10	6	1	5
04		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	Y	7	9	1	3
05		3565 X	3551	-0-	-14	-0-	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1	2
06		3450 X	3355	-0-	-95	-0-	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1	1
07		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	5	1	2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458																
02		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1	3
03		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5358	2	31	9	Y	28	27	1	4
04		5250 X	4852	-0-	-398	-0-	-0-	4822	2	30	9	Y	27	26	1	5
05		5425 X	5002	-0-	-423	-0-	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1	5
06		5250 X	4877	-0-	-373	-0-	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1	3
07		5425 X	5010	-0-	-415	-0-	-0-	4978	2	32	9	Y	29	28	1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498																
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1	48
03		3100 N	3112	-0-	12	-0-	12	3009	2	103	9	N	94	106	1	36
04		2999 N	2987	-0-	-12	-0-	-0-	2907	2	80	9	N	73	47	1	62
05		3100 N	3607	-0-	507	-0-	507	3541	2	66	9	N	60	105	1	17
06		3000 N	3578	-0-	578	-0-	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1	9
*07		3100 N	3618	-0-	518	-0-	1603	3574	2	44	9	N	40	25	1	24

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500																
02		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1	1
03		5301 X	5266	-0-	-35	-0-	-0-	5252	2	14	9	Y	13	12	1	2
04		5340 X	5055	-0-	-285	-0-	-0-	5043	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		5518 X	5148	-0-	-370	-0-	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1	2
06		5340 X	5024	-0-	-316	-0-	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1	7
07		5363 X	5267	-0-	-96	-0-	-0-	5195	2	72	9	Y	65	64	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1764 X	1565	-0-	-199	-0-	1488 2	77 9	Y	70	70	66 1		9
03	1953 X	705	-0-	-1248	-0-	653 2	52 9	Y	47	47	51 1		5
04	1590 X	368	-0-	-1222	-0-	314 2	54 9	Y	49	49	46 1		8
05	1736 X	437	-0-	-1299	-0-	403 2	34 9	Y	31	31	35 1		4
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1706 2	67 9	Y	61	61	53 1		12
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4007 2	19 9	Y	17	17	27 1		2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554													
02	4760 X	3935	-0-	-825	-0-	3913 2	22 9	N	20	20	20 1		8
03	4867 X	4133	-0-	-734	-0-	4109 2	24 9	N	22	22	24 1		6
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5466 2	185 9	N	168	168	140 1		34
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5387 2	119 9	N	108	108	127 1		15
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4814 2	99 9	N	90	90	96 1		9
07	5828 X	4890	-0-	-938	-0-	4802 2	88 9	N	80	80	78 1		11

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580													
02	1204 N	866	-0-	-338	-0-	475 1	362 2	Y	26	26	31 1		3
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	245 1	1249 2	Y	16	16	16 1		3
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	236 1	958 2	Y	30	30	28 1		5
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	237 1	961 2	Y	31	31	24 1		12
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	230 1	1061 2	Y	22	22	28 1		6
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	221 1	925 2	Y	22	22	24 1		4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342													
02	1148 N	1004	-0-	-144	-0-	995 2	9 9	Y	8	8	8 1		1
03	1085 N	654	-0-	-431	-0-	647 2	7 9	Y	6	6	6 1		1
04	1110 N	262	-0-	-848	-0-	255 2	7 9	Y	6	6	6 1		1
05	1116 N	58	-0-	-1058	-0-	55 2	3 9	Y	3	3	4 1		-0-
06	630 N	276	-0-	-354	-0-	272 2	4 9	Y	4	4	4 1		-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	157 2	1 9	Y	1	1	1 1		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560													
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3089 2	142 9	N	129	129	138 1		13
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3563 2	138 9	N	125	125	118 1		20
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3423 2	150 9	N	136	136	127 1		29
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3637 2	160 9	N	145	145	164 1		10
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3487 2	142 9	N	129	129	119 1		20
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3811 2	142 9	N	129	129	134 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	2520 X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1	10
						46	9							
03	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	306	1	1923	2	Y	52	48	1	14
						57	9							
04	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	306	1	2142	2	Y	69	73	1	10
						76	9							
05	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1	22
						64	9							
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1	12
						48	9							
07	2604 X	2540	-0-	-64	-0-	300	1	2187	2	Y	48	46	1	14
						53	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
02	2156 N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1	11
03	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2184	2	96	9	Y	87	86	1	12
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1931	2	87	9	Y	79	78	1	13
05	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1	9
06	2220 N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1	3
*07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2856	2	7	9	Y	6	9	1	-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1	3
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5065	2	28	9	Y	25	25	1	3
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4796	2	26	9	Y	24	23	1	4
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1	3
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1	6
*07	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4963	2	74	9	Y	67	65	1	8

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
02	3808 X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	4216 X	3934	-0-	-282	-0-	3930	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	4080 X	3882	-0-	-198	-0-	3878	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	4154 X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1	6
06	3960 X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1	5
07	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	3808	2	41	9	Y	37	37	1	5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1	3
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	2	25	9	Y	23	23	1	3
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	21	1	3
05	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	2160 N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1	2
*07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2475	2	85	9	Y	77	68	1	11

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
02	2716 X	2687	-0-	-29	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	3000 N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	3477 X	3209	-0-	-268	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-
05		744 N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	-0-
06		780 N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	-0-
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
02		4032 X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	2
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4517	2	21	9	Y	3
04		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4521	2	19	9	Y	3
05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	3
06		4380 X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	2
07		4588 X	4499	-0-	-89	-0-	4481	2	18	9	Y	2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
02		3416 X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	1
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	Y	1
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	2
05		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	1
06		4170 X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	1
07		4309 X	3701	-0-	-608	-0-	3694	2	7	9	Y	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
02		6132 X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	7
03		6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6405	2	63	9	Y	8
04		6480 X	6259	-0-	-221	-0-	6201	2	58	9	Y	9
05		6665 X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	6
06		6450 X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	2
07		6665 X	6620	-0-	-45	-0-	6603	2	17	9	Y	2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
02		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	4
03		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5687	2	8	9	Y	3
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	2	7	9	Y	5
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	1
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	1
*07		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
02		2100 X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	10
03		1705 N	744	-0-	-961	-0-	714	2	30	9	Y	7
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	Y	10
05		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	7
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	4
07		2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2654	2	67	9	Y	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
02		3528 X	3142	-0-	-386	-0-	3142	2			Y	-0-
03		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-
04		3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-
05		3782 X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-
06		3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-
07		3689 X	3208	-0-	-481	-0-	3208	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3444 2	34 9	Y	31	28 1	14
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3868 2	41 9	Y	37	38 1	13
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3893 2	31 9	Y	28	30 1	11
05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3974 2	31 9	Y	28	30 1	9
06		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3876 2	28 9	Y	25	25 1	9
*07		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4008 2	26 9	Y	24	32 1	1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2672 2	56 9	Y	51	48 1	7
03		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2927 2	58 9	Y	53	53 1	7
04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2807 2	54 9	Y	49	48 1	8
05		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	2999 2	72 9	Y	65	62 1	11
06		2880 N	2740	-0-	-140	-0-	2662 2	78 9	Y	71	73 1	9
07		2945 N	2729	-0-	-216	-0-	2650 2	79 9	Y	72	72 1	9

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
02		4228 X	4114	-0-	-114	-0-	4094 2	20 9	Y	18	17 1	2
03		4681 X	4631	-0-	-50	-0-	4610 2	21 9	Y	19	18 1	3
04		4530 X	4405	-0-	-125	-0-	4386 2	19 9	Y	17	17 1	3
05		4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4417 2	17 9	Y	15	16 1	2
06		4500 X	4275	-0-	-225	-0-	4266 2	9 9	Y	8	9 1	1
*07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4638 2	3 9	Y	3	4 1	-0-

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200												
02		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5661 2	92 9	Y	84	80 1	11
03		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6286 2	88 9	Y	80	80 1	11
04		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5991 2	78 9	Y	71	70 1	12
05		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6142 2	72 9	Y	65	67 1	10
06		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5898 2	68 9	Y	62	64 1	8
*07		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6010 2	69 9	Y	63	63 1	8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
02		3948 X	2411	-0-	-1537	-0-	2389 2	22 9	Y	20	19 1	3
03		4340 X	3310	-0-	-1030	-0-	3276 2	34 9	Y	31	30 1	4
04		4170 X	3456	-0-	-714	-0-	3422 2	34 9	Y	31	30 1	5
05		4185 X	3506	-0-	-679	-0-	3475 2	31 9	Y	28	29 1	4
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3261 2	29 9	Y	26	27 1	3
07		3565 X	2978	-0-	-587	-0-	2949 2	29 9	Y	26	26 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	32
03		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4236	2	89	9	Y	46
04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4276	2	106	9	Y	78
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	19
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	19
*07		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4317	2	63	9	Y	12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	1
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	Y	1
04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	Y	2
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	2
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	1
*07		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	1
03		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	1
04		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4370	2	11	9	Y	2
05		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	1
06		4320 X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	1
*07		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4722	2	12	9	Y	1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
02		812 X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	1
03		961 X	490	-0-	-471	-0-	489	2	1	9	Y	-0-
04		930 X	346	-0-	-584	-0-	345	2	1	9	Y	-0-
05		961 X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	1
06		780 X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-
*07		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	28
03		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	2968	2	78	9	Y	25
04		3030 X	2980	-0-	-50	-0-	2918	2	62	9	Y	22
05		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	17
06		3030 X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	17
07		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2862	2	52	9	Y	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	11
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3214	2	95	9	Y	11
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	9
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	8
06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	6
*07		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3147	2	55	9	Y	6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528												
02		756 N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-
03		837 N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-
04		810 N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-
05		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	3248 X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1		7
03	3596 X	3240	-0-	-356	-0-	3181	2	59	9	Y	54	53	1		8
04	3390 X	3022	-0-	-368	-0-	2965	2	57	9	Y	52	51	1		9
05	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1		8
06	3450 X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1		6
07	3565 X	3390	-0-	-175	-0-	3339	2	51	9	Y	46	46	1		6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

02	2912 X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1		1
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3	2	1		2
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	1		1
05	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1		2
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1		2
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2	4	1		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1		5
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	29	26	1		8
						32	9								
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	30	33	1		5
						33	9								
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1		12
						35	9								
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1		6
						19	9								
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	24	23	1		7
						26	9								

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1		17
03	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1312	2	32	9	Y	29				46
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1281	2	30	9	Y	27	55	1		18
05	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16				34
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1		68
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1255	2	8	9	Y	7				75

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1		4
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	349	1	4570	2	Y	32	28	1		8
						35	9								
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	331	1	4838	2	Y	37	40	1		5
						41	9								
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1		12
						35	9								
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1		6
						25	9								
*07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	4782	2	Y	27	25	1		8
						30	9								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

02	476 N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1		1
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1	3
03	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	4398	2	24	9	Y	22	22	1	3
04	4380 X	4335	-0-	-45	-0-	4299	2	36	9	Y	33	30	1	6
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1	7
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1	5
*07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4600	2	46	9	Y	42	42	1	5

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2			2
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	Y	4			6

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1	17
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	71	1	17
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30	41	1	6
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1	4
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1	2
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	2	39	9	N	35	34	1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
02	3752 X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1	16
03	4154 X	3903	-0-	-251	-0-	3874	2	29	9	N	26	23	1	19
04	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	3607	2	26	9	N	24	24	1	19
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1	19
06	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1	12
07	3906 X	3362	-0-	-544	-0-	3342	2	20	9	N	18	23	1	7

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														
02	3920 X	8	-0-	-3912	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-			-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-			-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-			-0-
06	3840 X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1	1
07	4340 X	3296	-0-	-1044	-0-	3289	2	7	9	Y	6	6	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
02	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1	5
03	4185 X	3933	-0-	-252	-0-	3893	2	40	9	Y	36	36	1	5
04	4050 X	3561	-0-	-489	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1	5
05	4154 X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1	5
06	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1	2
07	4154 X	3715	-0-	-439	-0-	3712	2	3	9	Y	3	5	1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1	9
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2087	2	39	9	Y	35	22	1	22
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1844	2	33	9	Y	30	43	1	9
05	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1	15
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1	21
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	41	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4536 X	4520	-0-	-16	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	Y	6	5 1	1
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4866	2	7	9	Y	6	6 1	1
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6 1	1
06	4860 X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6 1	1
07	5022 X	4657	-0-	-365	-0-	4650	2	7	9	Y	6	6 1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585													
02	10780 X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53 1	4
						55	9						
03	11935 X	9792	-0-	-2143	-0-	561	1	9175	2	N	51	51 1	4
						56	9						
04	10590 X	8302	-0-	-2288	-0-	443	1	7822	2	N	34	27 1	11
						37	9						
05	10943 X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33 1	7
						32	9						
06	10590 X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28 1	10
						34	9						
07	10292 X	9378	-0-	-914	-0-	572	1	8769	2	N	34	40 1	4
						37	9						

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481													
02	2604 X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41 1	6
03	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2775	2	51	9	Y	46	46 1	6
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34	36 1	4
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7 1	1
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4 1	1
*07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4 1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574													
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12 1	2
03	837 N	677	-0-	-160	-0-	662	2	15	9	Y	14	14 1	2
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	649	2	13	9	Y	12	12 1	2
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12 1	2
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6 1	1
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	575	2	4	9	Y	4	4 1	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512													
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33 1	5
03	1984 N	1105	-0-	-879	-0-	1082	2	23	9	Y	21	22 1	4
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2125	2	37	9	Y	34	32 1	6
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32 1	5
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18 1	2
07	2015 N	873	-0-	-1142	-0-	860	2	13	9	Y	12	12 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1	6
03		4030 X	3326	-0-	-704	-0-	3276	2	50	9	Y	45	45	1	6
04		3900 X	2803	-0-	-1097	-0-	2759	2	44	9	Y	40	39	1	7
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1	10
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1	7
*07		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4237	2	68	9	Y	62	61	1	8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
02		560 N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1	3
03		651 N	480	-0-	-171	-0-	477	2	3	9	Y	3			6
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1	4
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3			7
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1	2
07		496 N	336	-0-	-160	-0-	333	2	3	9	Y	3			5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
02		2296 N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1	3
03		2542 N	2363	-0-	-179	-0-	2334	2	29	9	Y	26	25	1	4
04		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2326	2	25	9	Y	23	23	1	4
05		2449 N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1	4
06		2280 N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1	3
07		2418 N	2021	-0-	-397	-0-	1995	2	26	9	Y	24	24	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
02		3276 X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1	14
03		3627 X	1624	-0-	-2003	-0-	1474	2	150	9	Y	136	128	1	22
04		3510 X	2822	-0-	-688	-0-	2653	2	169	9	Y	154	132	1	44
05		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1	17
06		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1	32
*07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3886	2	226	9	Y	205	213	1	24

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651															
02		3640 X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1	3
							52	9							
03		4030 X	2638	-0-	-1392	-0-	370	1	2187	2	Y	74	57	1	20
							81	9							
04		3900 X	3121	-0-	-779	-0-	483	1	2520	2	Y	107	112	1	15
							118	9							
05		4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1	34
							99	9							
06		3210 X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1	18
							74	9							
07		3224 X	2805	-0-	-419	-0-	400	1	2324	2	Y	74	71	1	21
							81	9							

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
02		4004 X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1	6
03		4681 X	4314	-0-	-367	-0-	4263	2	51	9	Y	46	46	1	6
04		4530 X	4358	-0-	-172	-0-	4312	2	46	9	Y	42	41	1	7
05		4681 X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1	7
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1	6
*07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4660	2	51	9	Y	46	46	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		3500 X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	-0-
03		3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	1
04		3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3530	2	4	9	Y	1
05		3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	2
06		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	2
07		3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3508	2	15	9	Y	2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485												
02		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	2
03		2263 N	1845	-0-	-418	-0-	1830	2	15	9	Y	2
04		2190 N	1596	-0-	-594	-0-	1589	2	7	9	Y	1
05		2263 N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	2
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	1
*07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	Y	1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555												
02		1904 N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	1
03		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	Y	1
04		2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1979	2	6	9	Y	1
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	1
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	1
*07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	Y	1

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116												
02		2576 X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	2
							13	9				
03		2728 X	2523	-0-	-205	-0-	455	1	2057	2	Y	1
							11	9				
04		2640 X	2449	-0-	-191	-0-	450	1	1999	2	Y	-0-
05		2728 X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-
06		2580 X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-
07		2542 X	2353	-0-	-189	-0-	460	1	1893	2	Y	-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
02		1960 X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	11
							56	9				
03		2170 X	1635	-0-	-535	-0-	280	1	1279	2	Y	17
							76	9				
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1253	2	Y	11
							88	9				
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	26
							76	9				
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	14
							56	9				
07		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	267	1	1106	2	Y	16
							62	9				

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
02		2212 N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	17
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	10
04		2370 N	2240	-0-	-130	-0-	2234	2	6	9	Y	15
05		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	5
06		2250 N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	7
07		2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2289	2	7	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1	17
03	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	2962	2	28	9	Y	25	24	1	18
04	3150 X	2105	-0-	-1045	-0-	2085	2	20	9	Y	18	20	1	16
05	3255 X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1	13
06	3150 X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1	8
07	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2733	2	13	9	Y	12	15	1	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256														
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1	5
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	Y	19	22	1	2
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	2604 N	2326	-0-	-278	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354														
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1	1
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2606	2	19	9	Y	17	17	1	1
04	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	2109	2	13	9	Y	12	9	1	4
05	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1	2
06	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1	3
*07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	13	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426														
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1	3
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	Y	22	22	1	3
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2451	2	21	9	Y	19	19	1	3
05	2852 X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1	2
06	2760 X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1	2
07	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2597	2	15	9	Y	14	14	1	2

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079														
02	1876 X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1	1
03	2077 X	1655	-0-	-422	-0-	1646	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	2010 X	1994	-0-	-16	-0-	1992	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1620 X	1429	-0-	-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465														
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1	4
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3110	2	35	9	Y	32	32	1	4
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2994	2	51	9	Y	46	42	1	8
05	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1	7
06	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1	6
07	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2641	2	50	9	Y	45	45	1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439														
02	1596 N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1	1
03	1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1	2
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1	1
06	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1395 N	882	-0-	-513	-0-	882	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1555 2	28 9	Y		25	24 1	3
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1690 2	31 9	Y		28	27 1	4
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1597 2	26 9	Y		24	24 1	4
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1529 2	21 9	Y		19	20 1	3
06		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1374 2	20 9	Y		18	19 1	2
07		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1300 2	21 9	Y		19	19 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019													

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276													
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1707 2	40 9	Y		36	34 1	5
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1951 2	42 9	Y		38	38 1	5
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1886 2	57 9	Y		52	47 1	10
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1878 2	68 9	Y		62	62 1	10
06		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1847 2	63 9	Y		57	60 1	7
07		2015 N	1819	-0-	-196	-0-	1753 2	66 9	Y		60	59 1	8

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484													
02		3052 X	2813	-0-	-239	-0-	2779 2	34 9	Y		31	29 1	4
03		3379 X	2363	-0-	-1016	-0-	2330 2	33 9	Y		30	30 1	4
04		3270 X	2975	-0-	-295	-0-	2939 2	36 9	Y		33	32 1	5
05		3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3163 2	34 9	Y		31	31 1	5
06		3180 X	3095	-0-	-85	-0-	3063 2	32 9	Y		29	30 1	4
*07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3161 2	32 9	Y		29	29 1	4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550													
02		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2708 2	26 9	Y		24	22 1	11
03		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2916 2	32 9	Y		29	30 1	10
04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2826 2	25 9	Y		23	24 1	9
05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2819 2	24 9	Y		22	24 1	7
06		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2628 2	22 9	Y		20	20 1	7
*07		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2775 2	21 9	Y		19	25 1	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502													
02		2716 X	2603	-0-	-113	-0-	2603 2			Y	-0-		-0-
03		3007 X	2921	-0-	-86	-0-	2921 2			Y	-0-		-0-
04		2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2544 2			Y	-0-		-0-
05		2883 N	2871	-0-	-12	-0-	2871 2			Y	-0-		-0-
06		2820 N	2507	-0-	-313	-0-	2507 2			Y	-0-		-0-
07		2635 N	2174	-0-	-461	-0-	2174 2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	15
03		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2572	2	132	9	Y	16
04		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2510	2	121	9	Y	18
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	15
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	10
*07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	10

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
02		3052 X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	43
03		3379 X	2757	-0-	-622	-0-	2709	2	48	9	Y	33
04		3270 X	1842	-0-	-1428	-0-	1810	2	32	9	Y	62
05		3379 X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	53
06		3240 X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	26
07		2759 X	1802	-0-	-957	-0-	1765	2	37	9	Y	60

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
02		1904 N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	9
03		2139 N	2025	-0-	-114	-0-	1997	2	28	9	Y	8
04		2040 N	1816	-0-	-224	-0-	1793	2	23	9	Y	16
05		2046 N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	16
06		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	11
*07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	2

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	11
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2479	2	98	9	Y	12
04		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2396	2	89	9	Y	13
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	12
06		2400 N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	5
*07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	Y	2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-
04		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-
07		1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
02		4200 X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	26
03		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4237	2	68	9	N	18
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4479	2	37	9	N	7
05		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	3
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	2
*07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4716	2	17	9	N	2

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
02		1036 N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	1
03		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1059	2	9	9	Y	1
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	1
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	2
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	1
*07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	7
03		3379 X	3301	-0-	-78	-0-	3234	2	67	9	Y	8
04		3270 X	3163	-0-	-107	-0-	3101	2	62	9	Y	9
05		3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	8
06		3300 X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	4
07		3410 X	3098	-0-	-312	-0-	3076	2	22	9	Y	3

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
02		3192 X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	2
03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5564	2	12	9	Y	1
04		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	1
05		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	1
06		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	1
*07		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5437	2	4	9	Y	1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
02		1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	32
03		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1492	2	69	9	Y	24
04		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1465	2	66	9	Y	46
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	11
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	6
*07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	Y	17

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	20
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4396	2	53	9	Y	15
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3980	2	34	9	Y	19
05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	2
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	14
*07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	Y	12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	5
03		2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1889	2	37	9	Y	5
04		2130 N	1964	-0-	-166	-0-	1929	2	35	9	Y	5
05		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	4
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	3
07		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1943	2	28	9	Y	3

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
02		2800 N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	5
03		3100 N	4633	-0-	1533	2225	4592	2	41	9	Y	5
04		6522 X	4297	-0-	-2225	-0-	4258	2	39	9	Y	6
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	5
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	9
*07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3748	2	89	9	Y	10

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692												
02		2856 X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	15
03		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	2	30	9	Y	21
04		3060 X	2908	-0-	-152	-0-	2877	2	31	9	Y	5
05		3162 X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	9
06		3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	8
07		3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3122	2	28	9	Y	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5068 X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31 1 4
						35	9					
03	5611 X	5366	-0-	-245	-0-	465	1	4834	2	Y	61	56 1 9
						67	9					
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	450	1	5694	2	Y	68	66 1 11
						75	9					
05	5611 X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65 1 10
						70	9					
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62 1 7
						65	9					
*07	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	465	1	5868	2	Y	62	61 1 8
						68	9					

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406												
02	3444 X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39 1 5
03	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	3684	2	53	9	Y	48	46 1 7
04	3690 X	3530	-0-	-160	-0-	3477	2	53	9	Y	48	47 1 8
05	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46 1 7
06	3690 X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44 1 5
07	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	3638	2	47	9	Y	43	43 1 5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456												
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	-0-
03	837 X	593	-0-	-244	-0-	587	2	6	9	Y	5	5 1 -0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-
05	713 X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2 1 1
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564												
02	1904 N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35 1 5
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	1988	2	42	9	Y	38	38 1 5
04	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	1944	2	40	9	Y	36	35 1 6
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33 1 5
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32 1 4
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	Y	32	32 1 4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564												
02	532 N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
03	682 N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-	-0-
04	600 N	293	-0-	-307	-0-	292	2	1	9	Y	1	1 1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2 1 -0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
07	310 N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1 1 -0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660												
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	-0-
03	1457 X	52	-0-	-1405	-0-	50	2	2	9	Y	-2	2 1 -0-
04	1170 X	46	-0-	-1124	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
05	1209 X	23	-0-	-1186	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
06	1170 X	26	-0-	-1144	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2044 N	1918	-0-	-126	-0-	99 1	1786 2	Y	30	46 1		15	
						33 9							
03	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	113 1	2035 2	Y	29	23 1		21	
						32 9							
04	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	113 1	2015 2	Y	28	44 1		5	
						31 9							
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	121 1	2158 2	Y	29	23 1		11	
						32 9							
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	114 1	2046 2	Y	25	24 1		12	
						28 9							
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	127 1	2214 2	Y	27	24 1		15	
						30 9							

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321													
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2243 2	81 9	Y	74	67 1		48	
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2688 2	87 9	Y	79	70 1		57	
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2537 2	80 9	Y	73	72 1		58	
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2649 2	76 9	Y	69	71 1		56	
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2539 2	54 9	Y	49	70 1		35	
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2600 2	62 9	Y	56	69 1		22	

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519													
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1687 2	6 9	Y	5	4 1		1	
03	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1749 2	6 9	Y	5	5 1		1	
04	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1780 2	4 9	Y	4	4 1		1	
05	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1808 2	2 9	Y	2	3 1		-0-	
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1685 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1848 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756													
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	151 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	10 1	130 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	8 1	105 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	112 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	2	1 1		1	
						2 9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190													
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		Y	-0-			-0-	
03	6727 X	2589	-0-	-4138	-0-	2589 2		Y	-0-			-0-	
04	6510 X	5813	-0-	-697	-0-	5811 2	2 9	Y	2	1 1		1	
05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7810 2	9 9	Y	8	8 1		1	
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6712 2	9 9	Y	8	8 1		1	
*07	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7740 2	9 9	Y	8	8 1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	270	2	Y	-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	316	2	Y	-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	278	2	Y	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	284	2	Y	-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	259	2	Y	-0-
*07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	298	2	Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259												
02		3304 X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1 9	Y	1 1	-0-
03		3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1 9	Y	1 1	-0-
04		3450 X	3430	-0-	-20	-0-	3429	2	1 9	Y	1 1	-0-
05		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1 9	Y	1 1	-0-
06		3450 X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1 9	Y	1 1	-0-
07		3565 X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1 9	Y	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202												
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91 9	Y	83 89	1 8
03		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2445	2	89 9	Y	81 76	1 13
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2125	2	97 9	Y	88 82	1 19
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103 9	Y	94 106	1 7
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91 9	Y	83 77	1 13
*07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91 9	Y	83 86	1 10

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264												
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-	-0-
03		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2		Y	-0-	-0-
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-	-0-
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-	-0-
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-	-0-
*07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298												
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3 9	Y	3 2	1 1
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10 9	Y	9 9	1 1
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	Y	2 3	1 1
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		Y	-0-	-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465												
02		2800 N	3062	-0-	262	-0-	324	2	37 9	Y	34 32	1 5
03		3100 N	3188	-0-	88	-0-	3148	2	40 9	Y	36 36	1 5
04		3625 X	3213	-0-	-412	-0-	3177	2	36 9	Y	33 33	1 5
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34 9	Y	31 31	1 5
06		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32 9	Y	29 30	1 4
*07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3950	2	36 9	Y	33 33	1 4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494												
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35 9	Y	32 31	1 4
03		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5368	2	39 9	Y	35 34	1 5
04		5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5087	2	39 9	Y	35 34	1 6
05		5363 X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37 9	Y	34 35	1 5
06		5190 X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35 9	Y	32 33	1 4
07		5363 X	5221	-0-	-142	-0-	5186	2	35 9	Y	32 32	1 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1	8
03		9331 X	9320	-0-	-11	-0-	-0-	9247	2	73	9	Y	66	65	1	9
04		9240 X	9081	-0-	-159	-0-	-0-	9015	2	66	9	Y	60	59	1	10
05		9548 X	9294	-0-	-254	-0-	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1	9
06		9240 X	9142	-0-	-98	-0-	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1	6
07		9486 X	9161	-0-	-325	-0-	-0-	9094	2	67	9	Y	61	59	1	8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221																
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1	5
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	5	1	-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
*07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230																
02		2492 X	2446	-0-	-46	-0-	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1	26
03		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	-0-	2586	2	70	9	N	64	70	1	20
04		2670 X	2466	-0-	-204	-0-	-0-	2421	2	45	9	N	41	36	1	25
05		2697 X	2544	-0-	-153	-0-	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1	3
06		2610 X	2384	-0-	-226	-0-	-0-	2366	2	18	9	N	16			19
07		2697 X	2269	-0-	-428	-0-	-0-	2241	2	28	9	N	25	29	1	15

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728																
02		2212 X	1658	-0-	-554	-0-	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1	15
03		2449 X	2184	-0-	-265	-0-	-0-	157	1	1936	2	Y	83	76	1	22
								91	9							
04		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2115	2	Y	101	109	1	14
								111	9							
05		2449 X	2128	-0-	-321	-0-	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1	32
								92	9							
06		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1	17
								70	9							
*07		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	Y	72	68	1	21
								79	9							

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356																
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	93	-0-	-87	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490																
02		868 N	825	-0-	-43	-0-	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	4	1	1
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07		961 N	885	-0-	-76	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		4088 X	3673	-0-	-415	-0-	3552 2	121 9	Y	110	123 1	10
03		4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3846 2		Y	-0-		10
04		3870 X	3835	-0-	-35	-0-	3712 2	123 9	Y	112	113 1	9
05		4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3806 2	114 9	Y	104	109 1	4
06		3930 X	3796	-0-	-134	-0-	3796 2		Y	-0-		4
*07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3953 2	128 9	Y	116	118 1	2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
02		1596 N	1306	-0-	-290	-0-	1300 2	6 9	Y	5	4 1	1
03		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1440 2	13 9	Y	12	10 1	3
04		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1368 2	36 9	Y	33	31 1	5
05		1457 N	861	-0-	-596	-0-	827 2	34 9	Y	31	31 1	5
06		1410 N	382	-0-	-1028	-0-	353 2	29 9	Y	26	28 1	3
07		1457 N	648	-0-	-809	-0-	618 2	30 9	Y	27	26 1	4

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
02		1960 N	611	-0-	-1349	-0-	608 2	3 9	Y	3		4
03		2170 N	1245	-0-	-925	-0-	1244 2	1 9	Y	1	3 1	2
04		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2580 2	8 9	Y	7		9
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2623 2	12 9	Y	11	11 1	9
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2413 2	14 9	Y	13		22
*07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2372 2	21 9	Y	19	32 1	9

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2245 2	29 9	Y	26		50
03		3317 X	2534	-0-	-783	-0-	2493 2	41 9	Y	37	54 1	33
04		3210 X	1861	-0-	-1349	-0-	1830 2	31 9	Y	28		61
05		3317 X	2949	-0-	-368	-0-	2912 2	37 9	Y	34	49 1	46
06		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2913 2	35 9	Y	32	54 1	24
*07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3038 2	44 9	Y	40		64

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
02		2072 N	1675	-0-	-397	-0-	1633 2	42 9	Y	38	36 1	5
03		2294 N	1711	-0-	-583	-0-	1688 2	23 9	Y	21	24 1	2
04		2220 N	1484	-0-	-736	-0-	1475 2	9 9	Y	8	7 1	3
05		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1695 2	35 9	Y	32	30 1	5
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2243 2	33 9	Y	30	31 1	4
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2177 2	34 9	Y	31	31 1	4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370												
02		4088 X	3696	-0-	-392	-0-	3690 2	6 9	Y	5	4 1	1
03		4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4247 2	4 9	Y	4	4 1	1
04		4080 X	4055	-0-	-25	-0-	4051 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4294 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4201 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4243 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455															
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1	3
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1	8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1	6
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1629	2	59	9	Y	54	53	1	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470															
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	1	1
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1	5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1	4
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	1	4

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940															
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-			-0-
07	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434															
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1	12
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4405	2	103	9	Y	94	93	1	13
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4082	2	94	9	Y	85	84	1	14
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1	17
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1	13
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4197	2	121	9	Y	110	109	1	14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186															
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-			-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
07	2356	N	562	-0-	-1794	-0-	562	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1	6
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4222	2	54	9	Y	49	48	1	7
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3993	2	48	9	Y	44	44	1	7
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1	6
06	3390 X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1	4
07	3503 X	3378	-0-	-125	-0-	3342	2	36	9	Y	33	33	1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
02	3976 X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1	7
03	4247 X	3932	-0-	-315	-0-	3870	2	62	9	Y	56	55	1	8
04	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3949	2	46	9	Y	42	43	1	7
05	4216 X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1	6
06	3960 X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1	5
*07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	37	1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
02	5936 X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1	8
03	6572 X	6178	-0-	-394	-0-	6108	2	70	9	Y	64	63	1	9
04	6360 X	5646	-0-	-714	-0-	5585	2	61	9	Y	55	55	1	9
05	6541 X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1	9
06	6330 X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1	7
07	6169 X	5520	-0-	-649	-0-	5459	2	61	9	Y	55	55	1	7

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155														
02	9408 X	9006	-0-	-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1	67
						143	9							
03	10416 X	9816	-0-	-600	-0-	508	1	9163	2	Y	132	105	1	94
						145	9							
04	10080 X	9260	-0-	-820	-0-	484	1	8644	2	Y	120	192	1	22
						132	9							
05	10416 X	9418	-0-	-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1	43
						127	9							
06	9750 X	8747	-0-	-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1	50
						111	9							
07	9982 X	9290	-0-	-692	-0-	496	1	8680	2	Y	104	95	1	59
						114	9							

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484														
02	2324 N	2214	-0-	-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1	1
03	2573 N	2239	-0-	-334	-0-	2219	2	20	9	Y	18	15	1	4
04	2430 N	2022	-0-	-408	-0-	1983	2	39	9	Y	35	33	1	6
05	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1	5
06	2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1	4
07	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1	4

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392														
02	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1	5
03	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3894	2	47	9	Y	43	42	1	6
04	3870 X	3524	-0-	-346	-0-	3505	2	19	9	Y	17	21	1	2
05	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1	-0-
06	3810 X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-			-0-
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	3864 X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1	5
03	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4010	2	70	9	Y	64	55	1	14
04	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3664	2	186	9	Y	169	155	1	28
05	4278 X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1	23
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1	7
*07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1	6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647														
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1	19
						42	9							
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2599	2	Y	38	30	1	27
						42	9							
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	33	54	1	6
						36	9							
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1	13
						39	9							
06	2610 N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1	15
						33	9							
*07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	Y	31	28	1	18
						34	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526														
02	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1	2
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3687	2	22	9	Y	20	19	1	3
04	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	3416	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	3658 X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1	3
06	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1	3
07	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3345	2	23	9	Y	21	21	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464														
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1	4
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	Y	37	36	1	5
04	2370 N	2138	-0-	-232	-0-	2103	2	35	9	Y	32	32	1	5
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1	6
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1	4
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	Y	35	35	1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297														
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1	6
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8			14
04	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1551	2	12	9	Y	11	17	1	8
05	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8			16
06	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1	4
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	21
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	Y	128	32
						141	9					
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	3930	2	Y	150	21
						165	9					
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	47
						139	9					
06	4260 X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	25
						103	9					
07	4495 X	3674	-0-	-821	-0-	217	1	3341	2	Y	105	30
						116	9					

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409												

02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	7
03	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	2486	2	65	9	Y	59	8
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2585	2	59	9	Y	54	9
05	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	11
06	2460 N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	8
07	2666 N	2411	-0-	-255	-0-	2338	2	73	9	Y	66	8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517												

02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	5
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3691	2	45	9	Y	41	6
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	Y	36	6
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	6
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	4
*07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3699	2	39	9	Y	35	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453												

02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	4
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3520	2	40	9	Y	36	5
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	5
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	5
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	4
*07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	Y	31	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489												

02	448 X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	6
03	440 X	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	Y	48	7
04	450 X	417	-0-	-33	-0-	369	2	48	9	Y	44	7
05	465 X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	12
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	11
07	434 X	350	-0-	-84	-0-	252	2	98	9	Y	89	11

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570												

02	4172 X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	1
03	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	4509	2	11	9	Y	10	1
04	4410 X	4291	-0-	-119	-0-	4280	2	11	9	Y	10	2
05	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	1
06	4380 X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	1
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	2	3	9	Y	3	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

02	4760 X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2 7 9	Y	6	6	1	1
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5059	2 8 9	Y	7	7	1	1
04	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	4730	2 7 9	Y	6	6	1	1
05	5146 X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2 7 9	Y	6	6	1	1
06	4950 X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2 8 9	Y	7	7	1	1
07	5115 X	4769	-0-	-346	-0-	4747	2 22 9	Y	20	19	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518												
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2 89 9	Y	81	77	1	11
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2058	2 95 9	Y	86	85	1	12
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2153	2 86 9	Y	78	77	1	13
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2 79 9	Y	72	74	1	11
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2 74 9	Y	67	70	1	8
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2 76 9	Y	69	68	1	9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496												
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2 31 9	Y	28	26	1	4
03	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	1498	2 31 9	Y	28	28	1	4
04	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1531	2 30 9	Y	27	27	1	4
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2 29 9	Y	26	26	1	4
06	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2 11 9	Y	10	13	1	1
*07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	Y	-0-	1	1	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555												
02	2744 X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2 26 9	Y	24	23	1	3
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2748	2 29 9	Y	26	25	1	4
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2 28 9	Y	25	25	1	4
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2 26 9	Y	24	24	1	4
06	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2 24 9	Y	22	23	1	3
07	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2630	2 25 9	Y	23	23	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471												
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	879	2 6 9	Y	5	4	1	1
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	880	2 2 9	Y	2	3	1	-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	931	-0-	-154	-0-	931	2	Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742												
02	4480 X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2 66 9	Y	60	57	1	8
03	4960 X	4879	-0-	-81	-0-	4809	2 70 9	Y	64	63	1	9
04	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4473	2 61 9	Y	55	55	1	9
05	4867 X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2 56 9	Y	51	52	1	8
06	4710 X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2 53 9	Y	48	50	1	6
07	4867 X	4734	-0-	-133	-0-	4680	2 54 9	Y	49	49	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1	5
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5900	2	63	9	Y	57	57	1	5
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7049	2	43	9	Y	39	31	1	13
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1	7
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1	12
*07	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6638	2	41	9	Y	37	45	1	4

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545														
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-				-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-				-0-
04	3450 X	3237	-0-	-213	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	3450 X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	Y	5	4	1	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417														
02	3836 X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1	6
03	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	4022	2	51	9	Y	46	46	1	6
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3948	2	47	9	Y	43	42	1	7
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1	7
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1	5
*07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	Y	41	41	1	5

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266														
02	1960 N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1	6
03	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2097	2	11	9	Y	10	9	1	7
04	2070 N	1951	-0-	-119	-0-	1941	2	10	9	Y	9	9	1	7
05	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1	7
06	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1	4
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1	3

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344														
02	3556 X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1	5
03	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3774	2	44	9	Y	40	39	1	6
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3960	2	48	9	Y	44	43	1	7
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1	6
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1	5
*07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4056	2	43	9	Y	39	39	1	5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628														
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		Y	-0-				-0-
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2		Y	-0-				-0-
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		Y	-0-				-0-
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2		Y	-0-				-0-
06	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2		Y	-0-				-0-
*07	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3331 2	10 9	Y			9	9 1		2
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3448 2	9 9	Y			8	7 1		3
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426 2	11 9	Y			10	11 1		2
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3580 2	9 9	Y			8	9 1		1
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3515 2	8 9	Y			7	7 1		1
*07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3586 2	9 9	Y			8	7 1		2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653														
02	2744 X	2714	-0-	-30	-0-	2633 2	81 9	Y			74	70 1		10
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3089 2	87 9	Y			79	78 1		11
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2877 2	77 9	Y			70	70 1		11
05	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	2932 2	64 9	Y			58	60 1		9
06	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	2833 2	59 9	Y			54	56 1		7
07	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	2920 2	61 9	Y			55	55 1		7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623														
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 2	6 9	Y			5	4 1		1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	Y			4	4 1		1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9	Y			4	4 1		1
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	257 2	14 9	Y			13	12 1		2
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	238 2	15 9	Y			14	14 1		2
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	248 2	15 9	Y			14	14 1		2

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596														
02	2996 X	2893	-0-	-103	-0-	2874 2	19 9	Y			17	16 1		2
03	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3173 2	19 9	Y			17	17 1		2
04	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	2983 2	19 9	Y			17	16 1		3
05	3224 X	3001	-0-	-223	-0-	2986 2	15 9	Y			14	15 1		2
06	3090 X	2789	-0-	-301	-0-	2770 2	19 9	Y			17	17 1		2
07	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	2698 2	20 9	Y			18	18 1		2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460														
02	2688 X	2674	-0-	-14	-0-	2650 2	24 9	Y			22	20 1		3
03	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2688 2	24 9	Y			22	22 1		3
04	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	2498 2	22 9	Y			20	20 1		3
05	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	2577 2	21 9	Y			19	19 1		3
06	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2434 2	20 9	Y			18	19 1		2
07	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	2470 2	21 9	Y			19	19 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		3304 X	3178	-0-	-126	-0-	3137 2	41 9	Y	37	35 1			5
03		3658 X	3413	-0-	-245	-0-	3370 2	43 9	Y	39	39 1			5
04		3540 X	3197	-0-	-343	-0-	3157 2	40 9	Y	36	35 1			6
05		3658 X	3126	-0-	-532	-0-	3091 2	35 9	Y	32	33 1			5
06		3420 X	3322	-0-	-98	-0-	3285 2	37 9	Y	34	34 1			5
*07		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4777 2	18 9	Y	16	20 1			1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588														
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3834 2	40 9	Y	36	34 1			5
03		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4237 2	41 9	Y	37	37 1			5
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4058 2	39 9	Y	35	34 1			6
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4168 2	34 9	Y	31	32 1			5
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3907 2	45 9	Y	41	41 1			5
*07		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3943 2	53 9	Y	48	47 1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586														
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2209 2	35 9	Y	32	31 1			4
03		2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2111 2	40 9	Y	36	35 1			5
04		2370 N	1773	-0-	-597	-0-	1739 2	34 9	Y	31	31 1			5
05		2449 N	1918	-0-	-531	-0-	1885 2	33 9	Y	30	30 1			5
06		2070 N	1471	-0-	-599	-0-	1449 2	22 9	Y	20	23 1			2
*07		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2740 2	17 9	Y	15	15 1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536														
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1936 2	19 9	Y	17	16 1			2
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142 2	19 9	Y	17	17 1			2
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2153 2	20 9	Y	18	16 1			4
05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2003 2	89 9	Y	81	72 1			13
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1930 2	81 9	Y	74	78 1			9
07		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	1926 2	86 9	Y	78	77 1			10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453														
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2253 2	118 9	Y	107	101 1			14
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2386 2	124 9	Y	113	112 1			15
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2217 2	114 9	Y	104	102 1			17
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2419 2	130 9	Y	118	115 1			20
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2323 2	138 9	Y	125	129 1			16
*07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2428 2	141 9	Y	128	128 1			16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500														
02		3332 X	3119	-0-	-213	-0-	3085 2	34 9	Y	31	29 1			4
03		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3521 2	35 9	Y	32	32 1			4
04		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3377 2	33 9	Y	30	29 1			5
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3433 2	35 9	Y	32	32 1			5
06		3450 X	3246	-0-	-204	-0-	3211 2	35 9	Y	32	33 1			4
07		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	3320 2	36 9	Y	33	33 1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502														
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2076 2	54 9	Y	49	47 1			6
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2306 2	57 9	Y	52	51 1			7
04		2250 N	1544	-0-	-706	-0-	1499 2	45 9	Y	41	41 1			7
05		2356 N	1999	-0-	-357	-0-	1934 2	65 9	Y	59	56 1			10
06		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2345 2	73 9	Y	66	68 1			8
*07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2422 2	76 9	Y	69	68 1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4816 X	3247	-0-	-1569	-0-		3141	2	106	9	13
03		5332 X	3384	-0-	-1948	-0-		3265	2	119	9	15
04		4860 X	3470	-0-	-1390	-0-		3397	2	73	9	9
05		4929 X	3815	-0-	-1114	-0-		3775	2	40	9	6
06		4530 X	3610	-0-	-920	-0-		3575	2	35	9	4
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3844	2	37	9	4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511												
02		3024 X	2913	-0-	-111	-0-		2899	2	14	9	2
03		3348 X	3134	-0-	-214	-0-		3121	2	13	9	2
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		3436	2	13	9	2
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3377	2	12	9	2
06		3180 X	3152	-0-	-28	-0-		3141	2	11	9	1
07		3565 X	3201	-0-	-364	-0-		3175	2	26	9	3

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553												
02		13524 X	13179	-0-	-345	-0-		13095	2	84	9	10
03		14973 X	14358	-0-	-615	-0-		14269	2	89	9	11
04		14100 X	13642	-0-	-458	-0-		13562	2	80	9	12
05		14601 X	13873	-0-	-728	-0-		13798	2	75	9	11
06		14130 X	13290	-0-	-840	-0-		13221	2	69	9	8
07		14601 X	12554	-0-	-2047	-0-		12528	2	26	9	3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110												
02		16072 X	15649	-0-	-423	-0-		15599	2	50	9	6
03		17794 X	17242	-0-	-552	-0-		17189	2	53	9	7
04		17220 X	16234	-0-	-986	-0-		16187	2	47	9	7
05		17794 X	16696	-0-	-1098	-0-		16652	2	44	9	6
06		17040 X	16093	-0-	-947	-0-		16051	2	42	9	5
07		17329 X	16621	-0-	-708	-0-		16578	2	43	9	5

MCRAB-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1 1

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855												
02		12908 X	12453	-0-	-455	-0-		12389	2	64	9	8
03		14291 X	13703	-0-	-588	-0-		13636	2	67	9	8
04		13830 X	13000	-0-	-830	-0-		12938	2	62	9	9
05		13888 X	13179	-0-	-709	-0-		13122	2	57	9	8
06		13440 X	12508	-0-	-932	-0-		12455	2	53	9	6
07		13795 X	12413	-0-	-1382	-0-		12388	2	25	9	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	280	1	179	2	Y	12	11 1
						13	9					2
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	14	14 1
						15	9					2
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	300	1	222	2	Y	13	13 1
						14	9					2
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	12	12 1
						13	9					2
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	Y	10	11 1
						11	9					1
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	310	1	265	2	Y	11	11 1
						12	9					1

SM ENERGY COMPANY 788997												
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434												
HINCEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
PETER 2 UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	082600	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 8527 - 9355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	085900	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 8966 - 9361		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	085957	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8696 - 9340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2019														

BALL 2 UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	086237	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	9532	PERF. 8955 - 9417		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	086762	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8860 - 8962		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL			WELL #:		2	RRCID ->	089731	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9121 - 9236		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1119	-0-	1119	1119		1119 2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	911	-0-	911	2030		911 2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	786	-0-	786	2816		786 2			Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	096349	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 8872 - 9346		
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-		658 2	24 9		Y	22	16 1		11
03	806 N	633	-0-	-173	-0-		602 2	31 9		Y	28	24 1		15
04	840 N	594	-0-	-246	-0-		559 2	35 9		Y	32	29 1		18
05	744 N	619	-0-	-125	-0-		585 2	34 9		Y	31	34 1	1 8	14
06	600 N	544	-0-	-56	-0-		529 2	15 9		Y	14	12 1		16
07	620 N	559	-0-	-61	-0-		544 2	15 9		Y	14	24 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976														
CALLOW 2 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 096436			COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15
03		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1405	2	26	9	Y	24	29	1			10
04		1530 N	1327	-0-	-203	-0-	1306	2	21	9	Y	19	16	1			13
05		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17
07		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1200	2	17	9	Y	15	16	1			16

NAOMI 3 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 096855			COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 097471			COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257						
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	Y	20	31	1			53
03		527 N	465	-0-	-62	-0-	442	2	23	9	Y	21	36	1			38
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	424	2	31	9	Y	28	42	1			24
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13					37
06		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					37
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	24	1			13

BALL 2 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 097819			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 098675			COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 100232			COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124						
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 100730			COMPL. DATE 06/04/1982			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
ROGERS, PAUL													WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1	13						
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9			22						
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	19	1	10						
05		1178 N	752	-0-	-426	-0-	-0-	748	2	4	9	Y	4			14						
06		1080 N	664	-0-	-416	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1	6						
07		1178 N	513	-0-	-665	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4			10						

PITTS A UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8988	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

NAOMI 3 UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

CALLOW 2 UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

PITTS A UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333	
02		1260 N	1029	-0-	-231	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8	19						
03		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16	25	1	10						
04		1350 N	1124	-0-	-226	-0-	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1	10						
05		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	8						
06		1200 N	1023	-0-	-177	-0-	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	7						
07		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	-0-	1005	2	18	9	Y	16	16	1	7						

PITTS A UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283	
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1	2						
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	2	1	1						
04		660 N	97	-0-	-563	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	1	1	-0-						
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1			1						
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1	2						
*07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1	2						

ROGERS, PAUL													WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155	
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1	11						
03		775 N	723	-0-	-52	-0-	-0-	710	2	13	9	Y	12			23						
04		750 N	634	-0-	-116	-0-	-0-	625	2	9	9	Y	8	19	1	12						
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9			21						
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1	18						
*07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12			30						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
ROGERS, PAUL													WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
02		4956 X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	34								
03		5301 X	4160	-0-	-1141	-0-	4135	2	25	9	Y	23		57								
04		4950 X	3902	-0-	-1048	-0-	3881	2	21	9	Y	19	48	28								
05		4929 X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17		45								
06		4770 X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	24								
07		4278 X	3568	-0-	-710	-0-	3551	2	17	9	Y	15		39								

BALL 2 UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1								

ROGERS, PAUL													WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9050 - 9148	
02		1540 N	1350	-0-	-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	34								
03		1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1328	2	25	9	Y	23		57								
04		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	1307	2	21	9	Y	19	48	28								
05		1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17		45								
06		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	12								
07		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1212	2	9	9	Y	8		20								

ROGERS, PAUL													WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9065 - 9339	
02		2072 N	1657	-0-	-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	17								
03		2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1733	2	13	9	Y	12		29								
04		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1808	2	10	9	Y	9	24	14								
05		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8		22								
06		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	12								
07		1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1872	2	9	9	Y	8		20								

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343	
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	476	2			Y	-0-		-0-								
03		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-		-0-								
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-		-0-								
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-		-0-								
06		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-		-0-								
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-		-0-								

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348	
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	14								
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	266	2	31	9	Y	28	27	15								
04		330 N	238	-0-	-92	-0-	207	2	31	9	Y	28	27	16								
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	14								
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	2								
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2	-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	360 2	32 9	Y	29	26 1	14			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	379 2	31 9	Y	28	27 1	15			
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	257 2	26 9	Y	24	25 1	14			
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	372 2	12 9	Y	11	20 1	5			
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703 2	2 9	Y	2	5 1	2			
*07	3100 N	3579	-0-	479	479	3576 2	3 9	Y	3	4 1	1			

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8475 - 9334				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8764 - 9164				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8906 - 9320				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8966 - 9224				
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-	16 1	16			
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	11 1	5			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	5 1	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
TANOS EXPLORATION II, LLC												
PANOLA 2 UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INGRAM 2 UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PETER 2 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PANOLA 2 UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360												
02	1036 N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26 1 10
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1023	2	13	9	Y	12	22
04	1050 N	988	-0-	-62	-0-	975	2	13	9	Y	12	25 1 9
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1 8 19
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24 1 3
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	11

CALLOW 2 UNIT												
WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220												
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	36
03	1612 N	735	-0-	-877	-0-	720	2	15	9	Y	14	50
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15	65
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11	76
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54 1 22
07	2170 N	1713	-0-	-457	-0-	1713	2			Y	-0-	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976											
INGRAM 2 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 160949			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 161333			COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL			WELL #: 8		RRCID -> 161949			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110			
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1	17
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10			27
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	23	1	14
05	961 N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6			20
06	930 N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1	6
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			6

BALL 2 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 161970			COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 161974			COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 162463			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328			
02	2128 N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1	20
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2233	2	23	9	Y	21	18	1	23
04	2220 N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1	19
05	2294 N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	19
06	2130 N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1	11
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	Y	5			16

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 162931			COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398			
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1	20
03	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	2679	2	23	9	Y	21	18	1	23
04	2670 N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1	24
05	2759 N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	28
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1	22
*07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	2	17	9	Y	15			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 835976							
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PANOLA 2 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350	
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13	
03	713 N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	9	Y	2	13	1			2	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	797	2	15	9	Y	14					16	
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-	
07	806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2			Y	-0-					-0-	

BALL 2 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PETER 2 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CALLOW 2 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346	
02	2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ROGERS, PAUL										WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1988 N	1585	-0-	-403	-0-	1571 2	14 9	Y		13	39 1			29
03		2325 N	2006	-0-	-319	-0-	1993 2	13 9	Y		12				41
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1784 2	6 9	Y		5				46
05		1767 N	1089	-0-	-678	-0-	1075 2	14 9	Y		13	38 1			21
06		1950 N	1103	-0-	-847	-0-	1099 2	4 9	Y		4				25
07		1860 N	916	-0-	-944	-0-	913 2	3 9	Y		3				28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280															
02		1568 N	543	-0-	-1025	-0-	504 2	39 9	Y		35				50
03		1271 N	701	-0-	-570	-0-	701 2		Y		-0-				50
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1110 2	79 9	Y		72	115 1			7
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213 2	26 9	Y		24				31
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	668 2	25 9	Y		23				54
07		1240 N	364	-0-	-876	-0-	358 2	6 9	Y		5	51 1			8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232															
02		3248 X	2999	-0-	-249	-0-	2985 2	14 9	Y		13	24 1			21
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4188 2	22 9	Y		20				41
04		3480 X	2945	-0-	-535	-0-	2941 2	4 9	Y		4				45
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5002 2	44 9	Y		40	37 1			48
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3484 2	20 9	Y		18				66
07		3596 X	2372	-0-	-1224	-0-	2362 2	10 9	Y		9				75

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260															
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y		-0-				-0-
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		Y		-0-				-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		Y		-0-				-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y		-0-				-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y		-0-				-0-
*07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y		-0-				-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC																						
CHADWICK, MARLETA																						
//CONT.// 16032 174																						
//CONT.// 835976																						
WELL #: 1													RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8783 - 9588			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
								CODE	CODE			CODE	CODE									
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-		743 2	21 9	N	19	2 8		179								
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-		913 2	25 9	N	23	2 8		200								
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-		625 2	11 9	N	10			210								
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-		616 2	57 9	N	52			262								
*06		630 N	622	-0-	-8	-0-		622 2		N	-0-	60 7		202								
*07		651 N	507	-0-	-144	-0-		471 2	36 9	N	33	187 1		48								

WEST BAY													WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9629	
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1301 2	11 9	Y	10	1 8		81								
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		113 1	1404 2	Y	21	3 8		99								
								23 9														
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		122 1	1324 2	Y	24	2 8		121								
								26 9														
05		1457 N	1330	-0-	-127	-0-		74 1	1231 2	Y	23	94 1		50								
								25 9														
06		1500 N	767	-0-	-733	-0-		764 2	3 9	Y	3			53								
07		1519 N	1078	-0-	-441	-0-		1076 2	2 9	Y	2			55								

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8490 - 9192	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168	
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1902 2	17 9	Y	15	14 1		7								
03		2170 N	2122	-0-	-48	-0-		2107 2	15 9	Y	14	14 1		7								
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2080 2	20 9	Y	18	15 1		10								
05		2139 N	2121	-0-	-18	-0-		2101 2	20 9	Y	18	19 1	1 8	8								
06		2040 N	1895	-0-	-145	-0-		1882 2	13 9	Y	12	6 1		14								
07		2170 N	1813	-0-	-357	-0-		1798 2	15 9	Y	14	22 1		6								

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198	
02		3052 X	2877	-0-	-175	-0-		2846 2	31 9	Y	28	27 1		14								
03		3379 X	3167	-0-	-212	-0-		3136 2	31 9	Y	28	27 1		15								
04		3030 X	2877	-0-	-153	-0-		2840 2	37 9	Y	34	30 1		19								
05		3193 X	2772	-0-	-421	-0-		2737 2	35 9	Y	32	35 1	1 8	15								
06		3090 X	2742	-0-	-348	-0-		2713 2	29 9	Y	26	13 1		28								
07		3193 X	2442	-0-	-751	-0-		2414 2	28 9	Y	25	43 1		10								

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8934 - 9336	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		644 N	524	-0-	-120	-0-	524	2	Y	-0-	3	1	-0-
03		651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
*07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-			-0-
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256													
02		672 N	597	-0-	-75	-0-	583	2	Y	13	1	8	19
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	17	25	1	11
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	13	13	1	10
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	11	12	1	8
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	625	2	Y	14	14	1	8
07		744 N	576	-0-	-168	-0-	562	2	Y	13	15	1	6
NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259													
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	2	Y	17	7	1	33
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	2	Y	2			35
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	54	84	1	5
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	Y	18	1	8	22
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	Y	25			47
*07		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	Y	24	47	1	24
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155													
02		1652 N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	Y	19	1	8	56
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	24	1	8	79
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	Y	16	1	8	94
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	15	1	8	108
06		1800 N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	Y	20	93	1	34
*07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	Y	15			49
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675													
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	17	2	8	47
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	30	2	8	75
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	63	81	1	56
05		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	N	11	1	8	66
06		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	N	16	3	8	79
07		1705 N	1315	-0-	-390	-0-	1300	2	N	14	3	8	90

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BURK		WELL #: 6		RRCID -> 222578		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8		65
03	1736 N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8		87
04	1920 N	1261	-0-	-659	-0-	30	9								
05	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	101	1	1098	2	N	56	5	8		138
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62	9								
07	1302 N	988	-0-	-314	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5 8	172
						77	9								
						1415	2	39	9	N	35	5	8		202
						958	2	30	9	N	27	170	1	2 8	57

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367						
02	3724 X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1		40
03	4123 X	4076	-0-	-47	-0-	4030	2	46	9	Y	42	36	1		46
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3950	2	40	9	Y	36	35	1		47
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2 8	50
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1		36
07	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4060	2	24	9	Y	22				58

PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152						
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	6	1		1
05	3100 N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3 8	2
06	3000 N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8		17
*07	1900 N	615	-0-	-1285	-0-	613	2	2	9	Y	2	16	1		3

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296						
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1		15
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	Y	24	29	1		10
04	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	2438	2	20	9	Y	18	16	1		12
05	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3 8	38
06	2700 X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1		33
*07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7176	2	21	9	Y	19	30	1		22

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197						
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	3	8		43
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	698	2	22	9	Y	20	47	1	2 8	14
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	612	2	19	9	Y	17	2	8		29
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21	9	Y	19	2	8		46
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	654	2	11	9	Y	10	44	1	1 8	11
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	Y	10				21

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348						
02	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	2443	2	24	9	Y	22	55	1		19
03	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2788	2	26	9	Y	24				43
04	2910 X	2849	-0-	-61	-0-	2819	2	30	9	Y	27	51	1		19
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2806	2	26	9	Y	24	3	8		40
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2771	2	22	9	Y	20	53	1		7
*07	3100 N	3145	-0-	45	45	3123	2	22	9	Y	20				27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
MAUDE 2 UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8723 - 9310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9018 - 9326	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8936 - 9344	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

NAOMI 3 UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

BALL 2 UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962 - 9368	
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58					
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58					116					
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3315	2	42	9	Y	38					154					
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93					
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108					
07		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3221	2	30	9	Y	27					135					

CALLOW 2 UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010 - 9389	
02		5852 X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29					
03		6479 X	5208	-0-	-1271	-0-	5161	2	47	9	Y	43	54	1			18					
04		6270 X	5112	-0-	-1158	-0-	5072	2	40	9	Y	36	29	1			25					
05		6448 X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36					
06		6240 X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27					
07		6417 X	4796	-0-	-1621	-0-	4771	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	25					

ASHTON 2 UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8640 - 9195	
02		3164 X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14					
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	Y	28	27	1			15					
04		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2436	2	40	9	Y	36	31	1			20					
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14					
06		2400 X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15					
07		2573 X	2498	-0-	-75	-0-	2483	2	15	9	Y	14	23	1			6					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8	32	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	Y	24	41	1	15	
04	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1008	2	24	9	Y	22	19	1	18	
05	1178 N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1	11	
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1	1	
07	1054 N	826	-0-	-228	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	1	1	

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	18	1	2
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			2
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			2
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1	-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

02	2800 N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20			146
*03	3100 N	3498	-0-	398	866	3462	2	36	9	Y	33	139	1	40
*04	3000 N	3259	-0-	259	1125	3259	2			Y	-0-			146
*05	4357 X	3232	-0-	-1125	-0-	3232	2			Y	-0-			146
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14			76
*07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13			89

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

02	3304 X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1	45
03	3658 X	1891	-0-	-1767	-0-	1851	2	40	9	Y	36			81
04	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3328	2	40	9	Y	36	55	1	62
05	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1	45
06	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16			61
07	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3122	2	6	9	Y	5	46	1	20

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

02	2520 N	2414	-0-	-106	-0-	2383	2	31	9	Y	28	35	1	12
03	2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2432	2	34	9	Y	31	34	1	8
04	2640 N	2546	-0-	-94	-0-	2514	2	32	9	Y	29	32	1	5
05	2666 N	2138	-0-	-528	-0-	2104	2	34	9	Y	31	30	1	4
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25	1	8	28
*07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	Y	18	27	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3584 X	3289	-0-	-295	-0-	3266 2	23 9	Y	21	80 1		104
03	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3515 2	22 9	Y	20	69 1		55
04	3750 X	3324	-0-	-426	-0-	3294 2	30 9	Y	27	58 1		24
05	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3445 2	18 9	Y	16	1 8		39
06	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3327 2	9 9	Y	8			47
07	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3413 2	10 9	Y	9	30 1		26

BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460				
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2505 2	22 9	Y	20	16 1		19
03	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2692 2	24 9	Y	22	18 1		23
04	2520 N	2442	-0-	-78	-0-	2423 2	19 9	Y	17	17 1		23
05	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	2650 2	26 9	Y	24	18 1	1 8	28
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2541 2	14 9	Y	13	19 1		22
*07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2560 2	18 9	Y	16			38

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501				
02	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	2697 2	23 9	Y	21	18 1		19
03	3131 X	3093	-0-	-38	-0-	3069 2	24 9	Y	22	18 1		23
04	3030 X	2789	-0-	-241	-0-	2769 2	20 9	Y	18	17 1		24
05	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2651 2	19 9	Y	17	18 1	1 8	22
06	3030 X	2318	-0-	-712	-0-	2310 2	8 9	Y	7	15 1		14
07	3007 X	2480	-0-	-527	-0-	2468 2	12 9	Y	11			25

BALL 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402				
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	551 2		Y	-0-			32
03	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2		Y	-0-			32
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			32
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		Y	-0-			32
06	600 N	452	-0-	-148	-0-	452 2		Y	-0-			32
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	502 2	3 9	Y	3			35

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142				
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2122 2	32 9	Y	29	28 1		14
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2419 2	31 9	Y	28	27 1		15
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2356 2	40 9	Y	36	31 1		20
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2579 2	36 9	Y	33	37 1	1 8	15
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2085 2	30 9	Y	27	13 1		29
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2172 2	32 9	Y	29	46 1		12

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220				
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3021 2	22 9	Y	20	2 8		51
03	3162 X	2662	-0-	-500	-0-	2634 2	28 9	Y	25	1 8		75
04	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	2921 2	14 9	Y	13	1 8		87
05	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	2476 2	14 9	Y	13	1 8		99
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3142 2	23 9	Y	21	85 1	1 8	34
*07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3156 2	15 9	Y	14			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
BEASLEY 3 UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8808 - 9226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		4144 X	3521	-0-	-623	-0-	3502 2	19 9	Y	17	17	1 8		46								
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4140 2	19 9	Y	17	17	49 1		14								
04		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4075 2	18 9	Y	16	16	1 8		29								
05		4371 X	4328	-0-	-43	-0-	4306 2	22 9	Y	20	20	1 8		48								
06		4230 X	4124	-0-	-106	-0-	4100 2	24 9	Y	22	22	46 1		24								
*07		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4504 2	30 9	Y	27	27			51								

PETER 2 UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8794 - 9200	
02		2716 X	2630	-0-	-86	-0-	2600 2	30 9	Y	27	27	34 1		12								
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3015 2	32 9	Y	29	29	34 1		7								
04		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2832 2	33 9	Y	30	30	32 1		5								
05		2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2339 2	33 9	Y	30	30	30 1	1 8	4								
06		2910 X	2572	-0-	-338	-0-	2544 2	28 9	Y	25	25	1 8		28								
07		2976 N	2742	-0-	-234	-0-	2722 2	20 9	Y	18	18	27 1		19								

MAUDE 2 UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8738 - 9352	
02		2464 N	2216	-0-	-248	-0-	2192 2	24 9	Y	22	22	18 1		20								
03		2728 N	2524	-0-	-204	-0-	2501 2	23 9	Y	21	21	18 1		23								
04		2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2457 2	20 9	Y	18	18	17 1		24								
05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2496 2	26 9	Y	24	24	18 1	2 8	28								
06		2430 N	2234	-0-	-196	-0-	2220 2	14 9	Y	13	13	19 1		22								
07		2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2363 2	17 9	Y	15	15			37								

PANOLA 2 UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9066 - 9348	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-								

INGRAM 2 UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 8868 - 9148	
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2349 2	25 9	Y	23	23	30 1		23								
03		2511 N	2510	-0-	-1	-0-	2486 2	24 9	Y	22	22			45								
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2513 2	20 9	Y	18	18	31 1		32								
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2618 2	24 9	Y	22	22	29 1		25								
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2545 2	26 9	Y	24	24			49								
*07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2556 2	8 9	Y	7	7	36 1		20								

PITTS A UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8940 - 9288	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-								

DAVIS, VERA													WELL #: 9 T		RRCID -> 236111		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 8781 - 9710	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	25 1		5								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31 9	Y	28	4 8	39
03	3689 X	2579	-0-	-1110	-0-	2538	2	41 9	Y	37	51 1	22
04	3390 X	2583	-0-	-807	-0-	2554	2	29 9	Y	26	26 1	3 8
05	3348 X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29 9	Y	26	25 1	3 8
06	2880 X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52 9	Y	47	36 1	5 8
*07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51 9	Y	46	47 1	1 8

BECKHAM		WELL #: 5		RRCID -> 236665		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8725 - 9930		
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31 9	N	28	11 8	55
03	2263 N	1950	-0-	-313	-0-	1926	2	24 9	N	22	9 8	68
04	2130 N	1772	-0-	-358	-0-	1694	2	78 9	N	71	6 8	133
05	2449 N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77 9	N	70	169 1	6 8
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37 9	N	34	5 8	57
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41 9	N	37	4 8	90

DAVIS, VERA		WELL #: 12		RRCID -> 236686		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8675 - 9682		
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57 9	N	52	186 1	83
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421 2	N	8	1 8	90
04	3000 N	3053	-0-	53	53	256	1	2784 2	N	12	2 8	100
05	2567 N	2514	-0-	-53	-0-	141	1	2338 2	N	32		132
06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9 9	N	8		140
07	2480 X	1101	-0-	-1379	-0-	1086	2	15 9	N	14	1 8	153

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8749 - 9130		
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62 9	Y	56	66 1	1 8
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65 9	Y	59	68 1	1 8
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2474	2	66 9	Y	60	64 1	11
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65 9	Y	59	61 1	2 8
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54 9	Y	49	1 8	55
07	2201 N	1818	-0-	-383	-0-	1779	2	39 9	Y	35	55 1	35

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9067 - 9196		
02	2408 N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24 9	Y	22	28 1	22
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2494	2	24 9	Y	22		44
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20 9	Y	18	30 1	32
05	2387 N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21 9	Y	19	29 1	22
06	2430 N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17 9	Y	15		37
07	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	2277	2	4 9	Y	4	27 1	14

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9014 - 9496		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8890 - 9293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6412 X	4758	-0-	-1654	-0-	4708 2	50 9	Y	45	54 1		30
03	7099 X	1714	-0-	-5385	-0-	1694 2	20 9	Y	18	40 1		8
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-			-0-
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-			-0-
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8927 - 9344		
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5784 2	25 9	Y	23	28 1		15
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6556 2	26 9	Y	24	29 1		10
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5941 2	21 9	Y	19	16 1		13
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5932 2	62 9	Y	56	24 1	1 8	44
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5793 2	50 9	Y	45	43 1		46
07	5859 X	4761	-0-	-1098	-0-	4718 2	43 9	Y	39	42 1		43

PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8855 - 9304		
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3700 2	58 9	Y	53	58 1	8 8	55
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4209 2	70 9	Y	64	59 1	7 8	53
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4047 2	47 9	Y	43	57 1	6 8	33
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4077 2	45 9	Y	41	5 8		69
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3884 2	83 9	Y	75	60 1	9 8	75
*07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3954 2	75 9	Y	68	65 1	2 8	76

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182		
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3041 2	32 9	Y	29	28 1		14
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3307 2	31 9	Y	28	27 1		15
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3269 2	40 9	Y	36	31 1		20
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3304 2	42 9	Y	38	39 1	2 8	17
06	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	3106 2	35 9	Y	32	14 1		35
*07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3226 2	40 9	Y	36	56 1	1 8	14

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386		
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1800 2	23 9	Y	21	17 1		20
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1942 2	23 9	Y	21	18 1		23
04	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	1696 2	20 9	Y	18	17 1		24
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1747 2	23 9	Y	21	18 1	2 8	25
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1912 2	12 9	Y	11	17 1		19
07	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1586 2	12 9	Y	11			30

PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8671 - 9325		
02	4256 X	2731	-0-	-1525	-0-	2670 2	61 9	Y	55	10 8		74
03	4712 X	3402	-0-	-1310	-0-	3321 2	81 9	Y	74	97 1	9 8	42
04	3810 X	3306	-0-	-504	-0-	3248 2	58 9	Y	53	51 1	7 8	37
05	3751 X	3236	-0-	-515	-0-	3190 2	46 9	Y	42	46 1	7 8	26
06	3630 X	3345	-0-	-285	-0-	3295 2	50 9	Y	45	42 1	9 8	20
07	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3309 2	45 9	Y	41	41 1	2 8	18

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8926 - 9353		
02	3668 X	3532	-0-	-136	-0-	3481 2	51 9	Y	46	97 1	2 8	38
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4206 2	54 9	Y	49			87
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4141 2	56 9	Y	51	101 1		37
05	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4216 2	56 9	Y	51	7 8		81
06	4110 X	4021	-0-	-89	-0-	3976 2	45 9	Y	41	107 1		15
07	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	4095 2	45 9	Y	41	1 8		55

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976										
PITTS A UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	247501	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8864 - 9309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CALLOW 2 UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	247722	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8904 - 9318		
02		3164 X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	15
03		3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3194	2	26	9	Y	24	29	10
04		3300 X	2998	-0-	-302	-0-	2977	2	21	9	Y	19	16	13
05		3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	17
06		3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	11
07		3348 X	2530	-0-	-818	-0-	2520	2	10	9	Y	9	10	10

PANOLA 2 UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	248365	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8920 - 9345		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	249396	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8783 - 9182		
02		4172 X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	19
03		4619 X	3857	-0-	-762	-0-	3807	2	50	9	Y	45	51	11
04		3960 X	3461	-0-	-499	-0-	3410	2	51	9	Y	46	48	8
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	5
06		3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	42
07		3844 X	3651	-0-	-193	-0-	3620	2	31	9	Y	28	41	29

ASHTON 2 UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	249842	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9005 - 9170		
02		2464 N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	13
03		2728 X	2228	-0-	-500	-0-	2208	2	20	9	Y	18	21	10
04		2640 X	2520	-0-	-120	-0-	2487	2	33	9	Y	30	23	17
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	14
06		2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	23
07		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2402	2	24	9	Y	22	36	9

PITTS A UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	250074	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9004 - 9342		
02		3640 X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	58
03		4030 X	2588	-0-	-1442	-0-	2532	2	56	9	Y	51	74	31
04		3300 X	2244	-0-	-1056	-0-	2204	2	40	9	Y	36	37	27
05		2728 X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	20
06		2640 X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	14
07		2573 X	2391	-0-	-182	-0-	2359	2	32	9	Y	29	29	13

DAVIS, VERA			WELL #:	8	RRCID ->	251171	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8544 - 9666		
02		868 N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	63
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		63
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		63
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
BEASLEY 3 UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		4060 X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1	54							
03		4495 X	4128	-0-	-367	-0-	4106	2	22	9	Y	20	36	1	38							
04		4110 X	3978	-0-	-132	-0-	3947	2	31	9	Y	28	42	1	24							
05		4061 X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8	39							
06		3990 X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8			47							
*07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	2	30	9	Y	27	30	1	44							

BALL 2 UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9096 - 9392	
02		2380 X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1	28							
03		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29			57							
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2922	2	21	9	Y	19			76							
05		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	55							
06		2700 X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15		2 8	70							
07		3038 X	2204	-0-	-834	-0-	2174	2	30	9	Y	27			97							

BALL 2 UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9064 - 9359	
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1	12							
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			12							
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1			13							
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1	4							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4							

BALL 2 UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9160 - 9429	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

BEASLEY 3 UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8848 - 9226	
02		3920 X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1	51							
03		4340 X	3997	-0-	-343	-0-	3975	2	22	9	Y	20	34	1	37							
04		3960 X	3890	-0-	-70	-0-	3860	2	30	9	Y	27	40	1	24							
05		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8	88							
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56			144							
*07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4088	2	69	9	Y	63	92	1	115							

BEASLEY 3 UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9022 - 9261	
02		3640 X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8	81							
03		3906 X	3285	-0-	-621	-0-	3248	2	37	9	Y	34	88	1	26							
04		3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3273	2	36	9	Y	33	1	8	58							
05		3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8	94							
06		3630 X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1	37							
*07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3450	2	45	9	Y	41			78							

NAOMI 3 UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9100 - 9314	
02		2604 X	2438	-0-	-166	-0-	2419	2	19	9	Y	17	6	1	32							
03		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	Y	3			35							
04		2700 X	2544	-0-	-156	-0-	2486	2	58	9	Y	53	83	1	5							
05		2697 N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8	18							
06		2790 N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15			33							
07		2635 N	2202	-0-	-433	-0-	2188	2	14	9	Y	13	32	1	14							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976														
INGRAM 2 UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 253475			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3052 X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1		45	
03		3379 X	3358	-0-	-21	-0-	3306	2	52	9	Y	47				92	
04		3270 X	3217	-0-	-53	-0-	3178	2	39	9	Y	35	62	1		65	
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1		47	
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32				79	
*07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3634	2	11	9	Y	10	59	1		30	

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 254405			COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PITTS A UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 254600			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352						
02		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1		110	
03		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8206	2	124	9	Y	113	118	1		105	
04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7303	2	83	9	Y	75	115	1		65	
05		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71				136	
06		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1		128	
07		7037 X	4112	-0-	-2925	-0-	4012	2	100	9	Y	91	111	1		108	

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 254852			COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355						
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1		75	
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2071	2	80	9	Y	73	88	1		60	
04		2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2092	2	61	9	Y	55				115	
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3 8	77	
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1		43	
07		2232 N	1904	-0-	-328	-0-	1861	2	43	9	Y	39				82	

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 255134			COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336						
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1		15	
03		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	29	1		10	
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4654	2	21	9	Y	19	16	1		13	
05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1 8	23	
06		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1 8	18	
*07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4083	2	18	9	Y	16	16	1	1 8	17	

PITTS A UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 256092			COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293						
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8		39	
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1836	2	41	9	Y	37	51	1	3 8	22	
04		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1619	2	28	9	Y	25	26	1	2 8	19	
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2 8	16	
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2 8	15	
*07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	2	34	9	Y	31	32	1		14	

PITTS A UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 256635			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307						
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1 8	11	
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1984	2	18	9	Y	16	19	1	1 8	7	
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	9	1	1 8	14	
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1 8	11	
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1 8	20	
*07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2120	2	29	9	Y	26	25	1		21	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3782 X	3748	-0-	-34	-0-	3718	2	30	9	Y	27	27	1			14
04	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3608	2	40	9	Y	36	30	1			20
05	3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29
*07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

02	2856 X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	2	N	-0-					33
03	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					33
04	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2661	2	254	9	N	231	178	1			86
05	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119
07	3069 X	3042	-0-	-27	-0-	3025	2	17	9	N	15					134

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

02	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110
03	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12345	2	78	9	N	71					181
04	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30					211
05	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
06	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107
*07	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10645	2	61	9	N	55					162

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

02	31584 X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71
03	33759 X	30490	-0-	-3269	-0-	30359	2	131	9	Y	119	124	1	17	8	49
04	32670 X	28325	-0-	-4345	-0-	28191	2	134	9	Y	122	61	1	18	8	92
05	31899 X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090 X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102
07	31031 X	27012	-0-	-4019	-0-	26865	2	147	9	Y	134	124	1	5	8	107

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

02	12180 X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257
03	13485 X	12515	-0-	-970	-0-	12472	2	43	9	N	39	181	1			115
04	13050 X	11659	-0-	-1391	-0-	11609	2	50	9	N	45					160
05	13237 X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810 X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262
07	12524 X	10559	-0-	-1965	-0-	10550	2	9	9	N	8	183	1			87

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
PITTS A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	9462	- 16028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		39620 X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434 1	317
03		43121 X	31677	-0-	-11444	-0-	31119	2	558	9	Y	507	563 1	227
04		41730 X	33303	-0-	-8427	-0-	32740	2	563	9	Y	512	282 1	421
05		41757 X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699 1	313
06		38970 X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409 1	306
07		34410 X	32279	-0-	-2131	-0-	31844	2	435	9	Y	395	373 1	320

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	10528	- 15326	
02		46144 X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365 1	180
03		49166 X	42412	-0-	-6754	-0-	41933	2	479	9	N	435	554 1	43
04		45780 X	39602	-0-	-6178	-0-	39169	2	433	9	N	394	372 1	50
05		45477 X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357 1	45
06		43050 X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176 1	197
07		43276 X	37927	-0-	-5349	-0-	37538	2	389	9	N	354	362 1	185

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON		WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	10304	- 18969	
02		85680 X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179 1	67
03		78182 X	36184	-0-	-41998	-0-	36096	2	88	9	N	80		147
04		63630 X	29110	-0-	-34520	-0-	29090	2	20	9	N	18		165
05		55986 X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176 1	147
06		46500 X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1 8	220
07		36177 X	24912	-0-	-11265	-0-	24836	2	76	9	N	69	179 1	108

BECKHAM		WELL #:		10H	RRCID ->	286232	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9952	- 17252	
02		217440 X	173774	-0-	-43666	-0-	166182	2	7592	9	N	6902	6656 1	280
03		243416 X	243416	-0-	-0-	-0-	725	1	232900	2	N	8901	8689 1	324
							9791	9						
04		229296 X	229296	-0-	-0-	-0-	750	1	219690	2	N	8051	7917 1	399
							8856	9						
05		216151 X	216151	-0-	-0-	-0-	775	1	207648	2	N	7025	6932 1	379
							7728	9						
06		191670 X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790 1	100
							6163	9						
*07		189750 X	189750	-0-	-0-	-0-	775	1	183203	2	N	5247	4965 1	314
							5772	9						

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190												
BECKVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220	- 10240	
02		840 N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-		80
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	-0-		80
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	N	-0-		80
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-		80
06		1080 N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-		80
*07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	N	-0-		80

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
EDENS				WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13		48
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14	9	507	3	N	17		65
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	N	17		82
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	19	9	487	3	N	12	46 1	48
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	N	36		84
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	13	9	451	3	N	45		129
						55	1						
						40	9						
						40	1						
						50	9						

EDENS				WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-		45
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	474	1	2401	3	N	2		47
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2	9	2359	3	N	-0-		47
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	481	1	2515	3	N	3		50
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	500	1	2449	3	N	-0-		50
*07	3100 N	3117	-0-	17	17	3	9	2610	3	N	2		52
						494	1						
						505	1						
						2	9						

METCALF "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20 1	-0-
03	651 N	504	-0-	-147	-0-	22	9	463	3	N	9	9 1	-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	31	1	461	3	N	18	18 1	-0-
05	651 N	517	-0-	-134	-0-	10	9	469	3	N	6	6 1	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	12	12 1	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	20	9	479	3	N	7	7 1	-0-
						41	1						
						7	9						
						37	1						
						13	9						
						37	1						
						8	9						

METCALF				WELL #:	1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756 - 10028
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	N	-0-		-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	710	1	1461	3	N	-0-		-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	716	1	1670	3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-		-0-
*07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1810	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168														
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042						
02		1176 N	1167	-0-	-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030						
02		1848 N	1255	-0-	-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03		2294 N	1627	-0-	-667	-0-	101	1	1496	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
04		1020 N	420	-0-	-600	-0-	18	1	387	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1467	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
*07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	146	1	1884	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168												
METCALF "E"			WELL #: 6		RRCID -> 221821			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1	54
							34	9							
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	3	N	45			99
							50	9							
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	3	N	34	47	1	86
							37	9							
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1	54
							6	9							
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1	-0-
							55	9							
*07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	172	1	2232	3	N	33	33	1	-0-
							36	9							

METCALF "D"			WELL #: 5		RRCID -> 222407			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050				
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1	-0-
							58	9							
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2254	3	N	28	28	1	-0-
							31	9							
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2294	3	N	54	54	1	-0-
							59	9							
05		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1	-0-
							64	9							
07		2418 N	2296	-0-	-122	-0-	162	1	2098	3	N	33	33	1	-0-
							36	9							

METCALF "F"			WELL #: 7		RRCID -> 224172			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104				
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1	-0-
							21	9							
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	40	1	589	3	N	11	11	1	-0-
							12	9							
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	21	21	1	-0-
							23	9							
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1	-0-
							9	9							
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1	-0-
							17	9							
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	9	9	1	-0-
							10	9							

METCALF "G"			WELL #: 8		RRCID -> 232211			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098				
02		980 N	864	-0-	-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1	-0-
							32	9							
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	17	17	1	-0-
							19	9							
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	N	32	32	1	-0-
							35	9							
05		961 N	901	-0-	-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1	-0-
							13	9							
06		960 N	775	-0-	-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1	-0-
							20	9							
07		992 N	752	-0-	-240	-0-	53	1	688	3	N	10	10	1	-0-
							11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168												
METCALF "H"			WELL #: 9		RRCID -> 233640			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1	-0-
							57	9							
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	58	58	1	-0-
							64	9							
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1	-0-
							22	9							
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1	-0-
							42	9							
*07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1558	3	N	23	23	1	-0-
							25	9							

METCALF "I"			WELL #: 10		RRCID -> 235417			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051				
02		952 N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1	-0-
							31	9							
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	18	18	1	-0-
							20	9							
04		1020 N	946	-0-	-74	-0-	41	1	870	3	N	32	32	1	-0-
							35	9							
05		930 N	900	-0-	-30	-0-	71	1	816	3	N	12	12	1	-0-
							13	9							
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
07		992 N	963	-0-	-29	-0-	68	1	881	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							

EDENS			WELL #: 21		RRCID -> 242523			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098				
02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24			87
							26	9							
03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	514	1	2606	3	N	24	78	1	33
							26	9							
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	3	N	14			47
							15	9							
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	536	1	2698	3	N	25			72
							28	9							
06		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	538	1	2666	3	N	17			89
							19	9							
*07		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	545	1	2819	3	N	13			102
							14	9							

UOSI OPERATING, INC.			875336		RRCID -> 140168			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476		
SEPAUGH			WELL #: 1												
02		1652 N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-			26
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			26
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			26
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			26
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			26
07		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			119
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			119
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			119
05	1364 N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-			119
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			119
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			119

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

02	812 N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1	41
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	780	2	171	9	N	155	167	1	29
04	870 N	711	-0-	-159	-0-	655	2	56	9	N	51			80
05	899 N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1	25
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1	50
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	640	2	97	9	N	88	92	1	46

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

02	280 N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	12	37	1	11
						13	9							
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	33			44
						36	9							
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	Y	22	51	1	15
						24	9							
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1104	2	Y	36			51
						40	9							
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	20	54	1	17
						22	9							
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			17

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
WILSON, HAROLD			WELL #: 3		RRCID -> 139009			COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		1260 N	1022	-0-	-238	-0-	20 1	990 2	Y	11	41 1			57
							12 9							
03		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	25 1	1153 2	Y	9	36 1			30
							10 9							
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	29 1	1332 2	Y	5				35
							6 9							
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	29 1	1463 2	Y	21	29 1			27
							23 9							
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	25 1	1368 2	Y	21	25 1			23
							23 9							
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT				23

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 3-L		RRCID -> 139935			COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141797			COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828			
02		2408 X	1276	-0-	-1132	-0-	44 1	1232 2	Y	-0-				27
03		2480 X	1278	-0-	-1202	-0-	57 1	1175 2	Y	42				69
							46 9							
04		2400 X	2306	-0-	-94	-0-	81 1	2221 2	Y	4	58 1			15
							4 9							
05		2387 X	1985	-0-	-402	-0-	69 1	1874 2	Y	38				53
							42 9							
06		2190 X	1444	-0-	-746	-0-	52 1	1388 2	Y	4				57
							4 9							
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT				57

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145281			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860			
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	55 1	1529 2	Y	-0-				18
03		1550 N	1074	-0-	-476	-0-	48 1	987 2	Y	35				53
							39 9							
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	83 1	2262 2	Y	4	45 1			12
							4 9							
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	65 1	1766 2	Y	35				47
							39 9							
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	67 1	1773 2	Y	5				52
							6 9							
07		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT				52

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146007			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856			
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	10 1	270 2	Y	-0-				6
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	118 1	2450 2	Y	38				44
							42 9							
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	Y	-0-				44
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	10 1	279 2	Y	5				49
							6 9							
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	8 1	204 2	Y	1	44 1			6
							1 9							
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-		22
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	33	1	689	2	Y	11		33
						12	9						
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-		33
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	32	1	880	2	Y	14		47
						15	9						
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42 1	8
						3	9						
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		8
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869				
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-		55
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1448	2	Y	22		77
						24	9						
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-		77
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29		106
						32	9						
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94 1	19
						8	9						
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		19
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923				
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19 1	31
						11	9						
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	2	Y	10	20 1	21
						11	9						
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	6		27
						7	9						
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22 1	25
						22	9						
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23 1	27
						28	9						
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		27
WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964				
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51 1	80
						19	9						
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	45	1	2088	2	Y	15	44 1	51
						17	9						
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	Y	10		61
						11	9						
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49 1	45
						36	9						
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43 1	33
						34	9						
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 179357			COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8550 - 9866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	2100 X	1669	-0-	-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152 1	27
						31	9						
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	79		106
						87	9						
04	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2240	2	Y	57	126 1	37
						63	9						
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84		121
						92	9						
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128 1	38
						50	9						
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		38

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 179782			COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8618 - 9951	

02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	2	Y	15	28 1	46
						17	9						
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	39	1	1842	2	Y	14	29 1	31
						15	9						
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	41	1	1874	2	Y	8		39
						9	9						
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	37	1	1861	2	Y	27	32 1	34
						30	9						
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	34	1	1851	2	Y	29	32 1	31
						32	9						
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		31

WILSON, HAROLD		WELL #:		6	RRCID -> 180493			COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8665 - 9981	

02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	13	20 1	36
						14	9						
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1352	2	Y	10	23 1	23
						11	9						
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	5		28
						6	9						
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	20	23 1	25
						22	9						
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	2	Y	23	23 1	25
						25	9						
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		25

WILSON, HAROLD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 180981			COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8670 - 9992	

02	1540 N	1422	-0-	-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25 1	43
						17	9						
03	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	35	1	1654	2	Y	12	27 1	28
						13	9						
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	Y	6		34
						7	9						
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	33	1	1688	2	Y	25	28 1	31
						28	9						
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	29	1	1583	2	Y	25	29 1	27
						28	9						
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		27

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		6	RRCID -> 183664			COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8592 - 9454	

02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 194819				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		1960 N	1908	-0-	-52	-0-	40	1	1812	2	Y	51	58 1	11
							56	9						
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	42	1	1882	2	Y	62	60 1	13
							68	9						
04		1950 N	1703	-0-	-247	-0-	35	1	1611	2	Y	52	51 1	14
							57	9						
05		2108 N	1595	-0-	-513	-0-	36	1	1533	2	Y	24	32 1	6
							26	9						
06		1920 N	1396	-0-	-524	-0-	31	1	1341	2	Y	22	22 1	6
							24	9						
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		6

STERRETT UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 202052				COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8770 - 10050		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERRETT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 203063				COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 10257		PERF. 8784 - 10050		
02	1540 N	88	-0-	-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3 1	1	
						1	9							
03	1178 N	92	-0-	-1086	-0-	2	1	89	2	Y	1	2 1	-0-	
						1	9							
04	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-	

STERRETT		WELL #:		8	RRCID -> 207793				COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8778 - 10058		
02	3220 X	2954	-0-	-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64 1	11	
						58	9							
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	70	1	3168	2	Y	70	66 1	15	
						77	9							
04	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	69	1	3151	2	Y	68	64 1	19	
						75	9							
05	3596 X	2415	-0-	-1181	-0-	54	1	2299	2	Y	56	63 1	12	
						62	9							
06	3480 X	2280	-0-	-1200	-0-	50	1	2169	2	Y	55	52 1	15	
						61	9							
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		15	

STERRETT		WELL #:		11	RRCID -> 208892				COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8740 - 10008		
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-		-0-	
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	Y	-0-		-0-	
04	1380 X	1087	-0-	-293	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-		-0-	
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1501	2	Y	27	21 1	6	
						30	9							
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1405	2	Y	27	25 1	8	
						30	9							
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8784 - 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 N	1577	-0-	-131	-0-	33 1	1475 2	Y	63	73 1			14
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	69 9	1561 2	Y	77	75 1			16
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	85 9	1603 2	Y	78	72 1			22
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	35 1	1999 2	Y	44	56 1			10
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	86 9	2065 2	Y	47	44 1			13
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	47 1		Y	NO RPT				13
						52 9							
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044	
02	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	31 1	1375 2	Y	35	43 1			7
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39 9	1717 2	Y	51	48 1			10
04	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	38 1	1589 2	Y	47	44 1			13
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	56 9	2462 2	Y	42	46 1			9
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	35 1	2649 2	Y	48	43 1			14
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	52 9		Y	NO RPT				14
						53 9							
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-				-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		N/A		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050	
02	2520 X	1867	-0-	-653	-0-	39 1	1765 2	Y	57	66 1			12
03	2170 X	2055	-0-	-115	-0-	63 9	1932 2	Y	73	70 1			15
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	43 1	2535 2	Y	94	83 1			26
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	80 9	2258 2	Y	78	87 1			17
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	55 1	2022 2	Y	73	70 1			20
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	103 9		Y	NO RPT				20
						53 1							
						86 9							
						46 1							
						80 9							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		N/A		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3971	-0-	-397	-0-	84 1	3793 2	Y	85 100 1	19
03	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	94 9	3850 2	Y	100 98 1	21
04	4680 X	3270	-0-	-1410	-0-	85 1	3114 2	Y	80 78 1	23
05	4619 X	3964	-0-	-655	-0-	110 9	3781 2	Y	85 89 1	19
06	4470 X	4173	-0-	-297	-0-	68 1	3979 2	Y	94 87 1	26
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	88 9		Y	NO RPT	26
						89 1				
						94 9				
						91 1				
						103 9				
STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174		
02	5068 X	3894	-0-	-1174	-0-	82 1	3695 2	Y	106 122 1	24
03	4991 X	4652	-0-	-339	-0-	117 9	4394 2	Y	146 139 1	31
04	4410 X	3294	-0-	-1116	-0-	97 1	3114 2	Y	102 105 1	28
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	161 9	4664 2	Y	174 118 1	84
06	4500 X	3976	-0-	-524	-0-	68 1	3734 2	Y	143 144 1	83
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	112 9		Y	NO RPT	83
						109 1				
						191 9				
						85 1				
						157 9				
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106		
02	3304 X	3179	-0-	-125	-0-	67 1	3039 2	Y	66 73 1	15
03	3658 X	3626	-0-	-32	-0-	73 9	3453 2	Y	87 84 1	18
04	3540 X	2934	-0-	-606	-0-	77 1	2796 2	Y	70 68 1	20
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	96 9	3368 2	Y	168 150 1	38
06	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	61 1	2471 2	Y	129 131 1	36
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	77 9		Y	NO RPT	36
						79 1				
						185 9				
						57 1				
						142 9				
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018		
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	76 1	3432 2	Y	20 22 1	5
03	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	22 9	3644 2	Y	24 24 1	5
04	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	81 1	3198 2	Y	21 20 1	6
05	3906 X	3173	-0-	-733	-0-	26 9	3058 2	Y	39 36 1	9
06	3780 X	2839	-0-	-941	-0-	70 1	2736 2	Y	36 35 1	10
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	23 9		Y	NO RPT	10
						72 1				
						43 9				
						63 1				
						40 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
STERRETT			WELL #: 19		RRCID -> 263954			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2566	-0-	-346	-0-	53 1 125 9	2388 2	Y	114	133 1		25
03	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	57 1 157 9	2563 2	Y	143	138 1		30
04	3120 X	2126	-0-	-994	-0-	43 1 119 9	1964 2	Y	108	108 1		30
05	2945 X	2494	-0-	-451	-0-	55 1 97 9	2342 2	Y	88	98 1		20
06	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	50 1 96 9	2199 2	Y	87	82 1		25
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			25

STERRETT			WELL #: 20		RRCID -> 263955			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034	
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	98 1 122 9	4398 2	Y	111	121 1		24
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	112 1 164 9	5044 2	Y	149	141 1		32
04	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	66 1 97 9	3024 2	Y	88	95 1		25
05	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	114 1 125 9	4879 2	Y	114	114 1		25
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	108 1 127 9	4697 2	Y	115	108 1		32
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			32

STERRETT			WELL #: 21		RRCID -> 263986			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030	
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	59 1 52 9	2642 2	Y	47	57 1		10
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	74 1 76 9	3353 2	Y	69	65 1		14
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	46 1 47 9	2118 2	Y	43	45 1		12
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	79 1 76 9	3362 2	Y	69	65 1		16
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	81 1 84 9	3543 2	Y	76	71 1		21
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			21

STERRETT			WELL #: 22		RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028	
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	85 1 286 9	3818 2	Y	260	284 1		59
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	109 1 431 9	4929 2	Y	392	366 1		85
04	3720 X	2419	-0-	-1301	-0-	48 1 188 9	2183 2	Y	171	165 1		91
05	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	73 1 92 9	3115 2	Y	84	156 1		19
06	3720 X	2340	-0-	-1380	-0-	51 1 68 9	2221 2	Y	62	64 1		17
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			17

RHODES			WELL #: 6		RRCID -> 265409			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4676 X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	35
03	5177 X	2964	-0-	-2213	-0-	1	1	2836	2	Y	115	35
						127	9					
04	5010 X	2657	-0-	-2353	-0-	1	1	2586	2	Y	64	18
						70	9					
05	5177 X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	19
						75	9					
06	4050 X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	23
						90	9					
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	23

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954			
02	2688 X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	9
03	2976 X	1764	-0-	-1212	-0-	1	1	1738	2	Y	23	7
						25	9					
04	2880 X	2055	-0-	-825	-0-	1	1	2020	2	Y	31	9
						34	9					
05	2697 N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	5
06	1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	5
						20	9					
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	5

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792			
02	3696 X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	26
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4009	2	Y	128	37
						141	9					
04	3960 X	3867	-0-	-93	-0-	2	1	3773	2	Y	84	25
						92	9					
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	24
						94	9					
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	28
						113	9					
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT	28

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898			
02	5600 X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	20
03	6200 X	4377	-0-	-1823	-0-	2	1	4277	2	Y	89	27
						98	9					
04	6000 X	4033	-0-	-1967	-0-	2	1	3963	2	Y	62	18
						68	9					
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	21
						84	9					
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	17
						69	9				1 8	
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT	17

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	762	-0-	-330	-0-	762 2	Y	-0-		-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	7	3 1	4
						8 9				
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	10	9 1	5
						11 9				
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		5

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442		
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	Y	-0-		-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-		-0-
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	117 1	Y	-0-		-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	71 1	Y	13	7 1	6
						14 9				
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	24	18 1	12
						26 9				
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT		12

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468		
02	3920 X	3197	-0-	-723	-0-	3128 2	Y	63	71 1	29
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	87	75 1	41
						96 9				
04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	85	88 1	38
						94 9				
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	123 1	Y	56	67 1	27
						62 9				
06	4200 X	3357	-0-	-843	-0-	95 1	Y	48	51 1	24
						53 9				
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		Y	NO RPT		24

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464		
02	2828 X	2326	-0-	-502	-0-	2257 2	Y	63	62 1	29
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	95	79 1	45
						105 9				
04	3030 X	2394	-0-	-636	-0-	64 1	Y	59	78 1	26
						65 9				
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	35	44 1	17
						39 9				
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	47	41 1	23
						52 9				
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		Y	NO RPT		23

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5157 2	107 9	Y	97	96 1	45
03	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	205 1	9179 2	Y	167	133 1	79
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	184 9	6282 2	Y	110	140 1	49
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	177 1	5299 2	Y	59	79 1	29
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	121 9	5327 2	Y	67	63 1	33
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	154 1					
						65 9					
						74 9					
								Y	NO RPT		33

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470			
02	4144 X	3128	-0-	-1016	-0-	3102 2	26 9	Y	24	25 1	11
03	5518 X	4307	-0-	-1211	-0-	4272 2	35 9	Y	32	28 1	15
04	5340 X	4531	-0-	-809	-0-	4496 2	35 9	Y	32	33 1	14
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5864 2	45 9	Y	41	35 1	20
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6261 2	55 9	Y	50	45 1	25
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		25

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463			
02	2240 X	1933	-0-	-307	-0-	1911 2	22 9	Y	20	22 1	9
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2422 2	26 9	Y	24	22 1	11
04	2400 X	2369	-0-	-31	-0-	2345 2	24 9	Y	22	23 1	10
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2914 2	74 9	Y	67	45 1	32
06	3000 N	3071	-0-	71	71	2985 2	86 9	Y	78	72 1	38
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		38

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538														
02	560 N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1	33
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	319	2	33	9	Y	30	38	1	25
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22			47
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21			68
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1	21
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			21

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532														
02	2548 X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1	73
03	2821 X	1755	-0-	-1066	-0-	1716	2	39	9	Y	35	80	1	28
04	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	1795	2	26	9	Y	24			52
05	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30			82
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1	47
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			47

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369														
02	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1	198
03	21297 X	19497	-0-	-1800	-0-	19089	2	408	9	Y	371	395	1	174
04	20610 X	20316	-0-	-294	-0-	19908	2	408	9	Y	371	378	1	167
05	21297 X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1	120
06	20610 X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1	145
07	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT			145

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520														
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1	54
03	4433 X	4348	-0-	-85	-0-	4308	2	40	9	Y	36	60	1	30
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	Y	25			55
05	4991 X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34			89
06	4830 X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1	77
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			77

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

 J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

02	29795 X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156
03	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	26729	2	316	9	Y	287	308	1			135
04	26100 X	22719	-0-	-3381	-0-	22465	2	254	9	Y	231	262	1			104
05	26970 X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100 X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116
07	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					116

 COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

 COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

 WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					558
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					558
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	N	-0-					558
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-					558
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					558
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SEMPRA ENERGY UNIT //CONT.// 924317														
WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-	132
03		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-	132
04		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	6386	2	N	-0-	132
05		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-	132
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-	132
*07		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	7455	2	N	-0-	132

YELLOW DOG GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION														
BRIGGS, H. GAS UNIT 937875														
WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984														
02		2800 N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2				Y	-0-	-0-
03		3100 N	1763	-0-	-1337	4694	1609	2	154	9		Y	140	140
04		3000 N	1856	-0-	-1144	3550	1710	2	146	9		Y	133	273
05		3100 N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2				Y	-0-	273
06		3000 N	1269	-0-	-1731	369	1269	2				Y	-0-	273
07		1922 N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2				Y	-0-	273

XTO ENERGY INC.														
BRODERICK GU 1, BESS SMITH 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252														
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9		Y	22	33
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9		Y	23	56
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9		Y	9	17
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9		Y	8	25
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9		Y	2	27
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9		Y	1	4

GHOLSTON, J.S.														
WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA														
WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438														
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2		Y	-0-	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2		Y	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2		Y	-0-	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2		Y	-0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2		Y	-0-	-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 077541		COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	67	1	806	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
03	1178 N	967	-0-	-211	-0-	69	1	870	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	71	1	857	2	Y	21	23	1	2
						23	9							
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	67	1	815	2	Y	20	20	1	2
						22	9							
07	961 N	923	-0-	-38	-0-	71	1	833	2	Y	17	17	1	2
						19	9							

JONES, ELSIE		WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538					
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	167	1	2021	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
03	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	166	1	2092	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
05	2480 N	1973	-0-	-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1	4
						39	9							
06	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1	3
						35	9							
07	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	178	1	2098	2	Y	31	30	1	4
						34	9							

DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607					
02	5208 X	5158	-0-	-50	-0-	157	1	4880	2	Y	110	114	1	17
						121	9							
03	5766 X	5626	-0-	-140	-0-	148	1	5332	2	Y	133	125	1	25
						146	9							
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5018	2	Y	111	118	1	18
						122	9							
05	5704 X	4976	-0-	-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1	20
						116	9							
06	5520 X	5021	-0-	-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1	17
						109	9							
07	5704 X	5182	-0-	-522	-0-	153	1	4927	2	Y	93	84	1	26
						102	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276					
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	56	1	1754	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	53	1	1902	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1827	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
05	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	56	1	1886	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	57	1	1843	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	9	8	1	3
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3612 X	3187	-0-	-425	-0-	97	1	3021	2	Y	63	66	1	10
						69	9							
03	3999 X	2066	-0-	-1933	-0-	54	1	1962	2	Y	45	47	1	8
						50	9							
04	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	98	1	3289	2	Y	68	65	1	11
						75	9							
05	3627 X	3450	-0-	-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1	13
						75	9							
06	3510 X	2823	-0-	-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1	9
						57	9							
07	3565 X	2327	-0-	-1238	-0-	69	1	2215	2	Y	39	37	1	11
						43	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317			
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	26	27	1	4
						29	9							
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	2	Y	32	30	1	6
						35	9							
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2688	2	Y	28	28	1	5
						31	9							
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
07	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	64	1	2062	2	Y	18	17	1	5
						20	9							

BANKS, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 085178			COMPL. DATE 09/13/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275			
02	1945 X	1868	-0-	-77	-0-	58	1	1803	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	89	1	3196	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3334	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	100	1	3364	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	107	1	3445	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2925	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 086760			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361			
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	62	1	2094	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
05	2976 X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	2880 X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	2976 X	1960	-0-	-1016	-0-	59	1	1897	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 087003		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8850 - 9108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		78 1	2415 2	Y		-0-			-0-
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-		67 1	2421 2	Y		-0-			-0-
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		66 1	2226 2	Y		-0-			-0-
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		73 1	2464 2	Y		-0-			-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		79 1	2540 2	Y		-0-			-0-
*07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		78 1	2518 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 087872		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8767 - 9238				
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		68 1	2125 2	Y	9	10 1			1
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		68 1	2439 2	Y	12	11 1			2
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		13 9	67 1	2256 2	Y	10	10 1		2
05	2449 N	2371	-0-	-78	-0-		11 9	68 1	2292 2	Y	10	10 1		2
06	2430 N	2307	-0-	-123	-0-		11 9	69 1	2228 2	Y	9	9 1		2
07	2418 N	2402	-0-	-16	-0-		10 9	72 1	2321 2	Y	8	8 1		2
							9 9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 088046		COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8905 - 9294				
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		66 1	2052 2	Y	26	27 1			4
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		29 9	59 1	2127 2	Y	31	29 1		6
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		34 9	58 1	1933 2	Y	25	27 1		4
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		28 9	65 1	2185 2	Y	28	27 1		5
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		31 9	64 1	2054 2	Y	25	26 1		4
*07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		28 9	66 1	2135 2	Y	24	21 1		7
							26 9							

HOLMES, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 094964		COMPL. DATE 06/20/1981		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9132 - 9245				
02	2744 X	1968	-0-	-776	-0-		60 1	1858 2	Y	45	50 1			7
03	2852 X	2641	-0-	-211	-0-		50 9	69 1	2499 2	Y	66	61 1		12
04	2760 X	2473	-0-	-287	-0-		73 9	70 1	2341 2	Y	56	59 1		9
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		62 9	83 1	2811 2	Y	67	63 1		13
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		74 9	87 1	2801 2	Y	63	65 1		11
*07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		69 9	87 1	2810 2	Y	58	53 1		16
							64 9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 098171		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8399 - 9520				
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		4350 2		Y	-0-				-0-
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		4527 2		Y	-0-				-0-
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265 2		Y	-0-				-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4067 2		Y	-0-				-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		3540 2		Y	-0-				-0-
*07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3900 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #: 4		RRCID -> 098840			COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		3808 X	3268	-0-	-540	-0-	100	1	Y	41	42 1	6
							45	9				
03		4185 X	3525	-0-	-660	-0-	94	1	Y	49	46 1	9
							54	9				
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	52	52 1	9
							57	9				
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	52	51 1	10
							57	9				
06		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	46	48 1	8
							51	9				
07		4340 X	3823	-0-	-517	-0-	114	1	Y	42	38 1	12
							46	9				

THOMAS & WOOD			WELL #: 3		RRCID -> 098841			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207	

02		336 N	331	-0-	-5	-0-	22	1	Y	38	37 1	5
							42	9				
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	Y	43	43 1	5
							47	9				
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	24	1	Y	38	36 1	7
							42	9				
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	25	1	Y	37	40 1	4
							41	9				
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	30	31 1	3
							33	9				
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	26	26 1	3
							29	9				

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 3		RRCID -> 100005			COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218	

02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	43	42 1	6
							47	9				
03		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	49	49 1	6
							54	9				
04		2670 X	2150	-0-	-520	-0-	164	1	Y	44	42 1	8
							48	9				
05		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	43	46 1	5
							47	9				
06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	Y	38	40 1	3
							42	9				
*07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	213	1	Y	37	35 1	5
							41	9				

DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212	

02		7336 X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	Y	128	133 1	20
							141	9				
03		8122 X	7210	-0-	-912	-0-	190	1	Y	159	149 1	30
							175	9				
04		7860 X	6302	-0-	-1558	-0-	179	1	Y	124	133 1	21
							136	9				
05		8122 X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	Y	100	102 1	19
							110	9				
06		6990 X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	Y	5	23 1	1
							6	9				
07		7223 X	200	-0-	-7023	-0-	6	1	Y	4	4 1	1
							4	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1848 N	1150	-0-	-698	-0-	186	1	929	2	Y	32	41	1	5
						35	9							
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	673	1	2296	2	Y	89	77	1	17
						98	9							
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	555	1	2265	2	Y	78	82	1	13
						86	9							
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2172	2	Y	74	73	1	14
						81	9							
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	544	1	2136	2	Y	69	71	1	12
						76	9							
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	522	1	1939	2	Y	57	53	1	16
						63	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745			COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319			
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	86	1	2691	2	Y	63	65	1	10
						69	9							
03	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	79	1	2843	2	Y	73	69	1	14
						80	9							
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-	46	1	1537	2	Y	35	43	1	6
						39	9							
05	3162 X	2392	-0-	-770	-0-	67	1	2268	2	Y	52	48	1	10
						57	9							
06	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	84	1	2714	2	Y	59	59	1	10
						65	9							
07	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	88	1	2830	2	Y	57	51	1	16
						63	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278			
02	3052 X	2754	-0-	-298	-0-	85	1	2641	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1	3344	2	Y	33	31	1	6
						36	9							
04	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	92	1	3086	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
05	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	86	1	2901	2	Y	26	26	1	5
						29	9							
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	2	Y	28	28	1	5
						31	9							
07	3472 X	2226	-0-	-1246	-0-	66	1	2141	2	Y	17	17	1	5
						19	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572			
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3051	2	Y	43	42	1	6
						47	9							
03	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	264	1	3320	2	Y	49	49	1	6
						54	9							
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	276	1	3264	2	Y	44	42	1	8
						48	9							
05	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	274	1	3290	2	Y	41	45	1	4
						45	9							
06	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	262	1	3191	2	Y	39	40	1	3
						43	9							
07	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	283	1	3333	2	Y	37	35	1	5
						41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		4452 X	3578	-0-	-874	-0-	109	1	3399	2	Y	64	70	1	10
							70	9							
03		4929 X	3069	-0-	-1860	-0-	81	1	2921	2	Y	61	60	1	11
							67	9							
04		4770 X	3867	-0-	-903	-0-	110	1	3681	2	Y	69	69	1	11
							76	9							
05		4867 X	3604	-0-	-1263	-0-	102	1	3432	2	Y	64	63	1	12
							70	9							
06		4710 X	4126	-0-	-584	-0-	122	1	3928	2	Y	69	69	1	12
							76	9							
07		3999 X	3948	-0-	-51	-0-	117	1	3765	2	Y	60	55	1	17
							66	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354															
02		3388 X	2072	-0-	-1316	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-			-0-
03		3689 X	2907	-0-	-782	-0-	78	1	2829	2	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3222	-0-	-348	-0-	93	1	3129	2	Y	-0-			-0-
05		3689 X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2865	2	Y	-0-			-0-
06		3210 X	3034	-0-	-176	-0-	91	1	2943	2	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3003	-0-	-314	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237															
02		3472 X	3377	-0-	-95	-0-	105	1	3263	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
03		3844 X	3258	-0-	-586	-0-	88	1	3160	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
04		3480 X	3125	-0-	-355	-0-	90	1	3028	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
05		3751 X	3149	-0-	-602	-0-	90	1	3051	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
06		3630 X	3136	-0-	-494	-0-	94	1	3034	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
07		3751 X	3292	-0-	-459	-0-	99	1	3185	2	Y	7	6	1	2
							8	9							

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572															
02		4704 X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-			-0-
03		5115 X	4572	-0-	-543	-0-	337	1	4235	2	Y	-0-			-0-
04		4920 X	3106	-0-	-1814	-0-	242	1	2864	2	Y	-0-			-0-
05		4991 X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-			-0-
06		4590 X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-			-0-
07		4743 X	4649	-0-	-94	-0-	364	1	4285	2	Y	-0-			-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241															
02		4004 X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0	32
03		4557 X	3341	-0-	-1216	-0-	3308	2	33	9	Y	30	43	0	19
04		4410 X	4356	-0-	-54	-0-	4346	2	10	9	Y	9	21	0	7
05		4557 X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0	25
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0	16
07		4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4200	2	37	9	Y	34	24	0	26

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	Y	43	42 1	6
						47	9						
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	Y	49	49 1	6
						54	9						
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	201	1	2377	2	Y	44	42 1	8
						48	9						
05	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	189	1	2263	2	Y	43	46 1	5
						47	9						
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	193	1	2352	2	Y	38	40 1	3
						42	9						
*07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	209	1	2458	2	Y	37	35 1	5
						41	9						

 OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	171	1	6171	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	103	1	3469	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	216	1	6966	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6355 X	5635	-0-	-720	-0-	170	1	5465	2	Y	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	111	1	3440	2	Y	16	16 1	3
						18	9						
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2856	2	Y	15	15 1	3
						17	9						
04	3150 X	2590	-0-	-560	-0-	75	1	2502	2	Y	12	13 1	2
						13	9						
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	119	1	4014	2	Y	19	17 1	4
						21	9						
06	3810 X	2989	-0-	-821	-0-	90	1	2886	2	Y	12	14 1	2
						13	9						
*07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	124	1	3999	2	Y	16	14 1	4
						18	9						

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	71	74 1	11
						78	9						
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	94	1	3382	2	Y	85	80 1	16
						94	9						
04	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	95	1	3191	2	Y	72	76 1	12
						79	9						
05	3565 X	3482	-0-	-83	-0-	98	1	3303	2	Y	74	72 1	14
						81	9						
06	3450 X	3381	-0-	-69	-0-	99	1	3206	2	Y	69	71 1	12
						76	9						
07	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	103	1	3326	2	Y	65	59 1	18
						72	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1587	-0-	-457	-0-	49 1	1523 2	Y	14 15 1	2
03	2263 N	1364	-0-	-899	-0-	15 9	1314 2	Y	13 13 1	2
04	1920 N	1298	-0-	-622	-0-	36 1	1248 2	Y	12 12 1	2
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	14 9	1879 2	Y	17 16 1	3
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	37 1	2240 2	Y	19 19 1	3
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	13 9	2213 2	Y	18 16 1	5
						56 1				
						19 9				
						69 1				
						21 9				
						69 1				
						20 9				

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

02	3640 X	2241	-0-	-1399	-0-	69 1	2151 2	Y	19 20 1	3
03	3875 X	3443	-0-	-432	-0-	21 9	3317 2	Y	31 28 1	6
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	92 1	3673 2	Y	31 32 1	5
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	34 9	3656 2	Y	31 30 1	6
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	110 1	3496 2	Y	28 29 1	5
07	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	34 9	3403 2	Y	25 23 1	7
						108 1				
						31 9				
						106 1				
						28 9				

 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

02	1456 N	1367	-0-	-89	-0-	1336 2	31 9	Y	28	51
03	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1342 2	34 9	Y	31	82
04	1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1171 2	30 9	Y	27 69 1	40
05	1519 N	1061	-0-	-458	-0-	1033 2	28 9	Y	25	65
06	1320 N	872	-0-	-448	-0-	848 2	24 9	Y	22	87
07	1240 N	904	-0-	-336	-0-	890 2	14 9	Y	13 81 1	19

 HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	17 1	535 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	412	-0-	-177	-0-	11 1	401 2	Y	-0-	-0-
04	570 N	442	-0-	-128	-0-	13 1	429 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	15 1	499 2	Y	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	15 1	482 2	Y	-0-	-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15 1	490 2	Y	-0-	-0-

 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13 1	411 2	Y	34 40 1	5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37 9	478 2	Y	43 40 1	8
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	13 1	484 2	Y	43 44 1	7
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	47 9	688 2	Y	41 40 1	8
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	20 1	454 2	Y	34 36 1	6
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	45 9	436 2	Y	29 27 1	8
						14 1				
						37 9				
						14 1				
						32 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 5		RRCID -> 138221			COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		2156 N	2099	-0-	-57	-0-	63 1	1967 2	Y	63	65 1			10
							69 9							
03		2418 N	2094	-0-	-324	-0-	54 1	1964 2	Y	69	66 1			13
							76 9							
04		2220 N	2153	-0-	-67	-0-	60 1	2023 2	Y	64	66 1			11
							70 9							
05		2325 N	2276	-0-	-49	-0-	63 1	2139 2	Y	67	65 1			13
							74 9							
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	64 1	2063 2	Y	59	62 1			10
							65 9							
07		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	65 1	2095 2	Y	54	49 1			15
							59 9							

JONES, ELSIE			WELL #: 5		RRCID -> 139282			COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573			

02		2660 X	1797	-0-	-863	-0-	133 1	1603 2	Y	55	53 1			8
							61 9							
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	273 1	3433 2	Y	61	62 1			7
							67 9							
04		2430 X	2086	-0-	-344	-0-	158 1	1872 2	Y	51	49 1			9
							56 9							
05		2511 X	1851	-0-	-660	-0-	138 1	1658 2	Y	50	54 1			5
							55 9							
06		2850 X	1974	-0-	-876	-0-	146 1	1775 2	Y	48	49 1			4
							53 9							
07		2945 X	2219	-0-	-726	-0-	170 1	1999 2	Y	45	43 1			6
							50 9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139612			COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232			

02		840 N	792	-0-	-48	-0-	123 1	615 2	Y	49	55 1			8
							54 9							
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	330 1	1126 2	Y	94	84 1			18
							103 9							
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	271 1	1107 2	Y	83	87 1			14
							91 9							
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	338 1	1131 2	Y	86	83 1			17
							95 9							
06		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	247 1	969 2	Y	69	74 1			12
							76 9							
07		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	284 1	1056 2	Y	69	62 1			19
							76 9							

COLEMAN, M. J.			WELL #: 4		RRCID -> 139913			COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233			

02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	84 1	2613 2	Y	101	104 1			16
							111 9							
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	82 1	2973 2	Y	126	118 1			24
							139 9							
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	81 1	2730 2	Y	103	110 1			17
							113 9							
05		3100 X	3047	-0-	-53	-0-	84 1	2843 2	Y	109	105 1			21
							120 9							
06		3090 X	2941	-0-	-149	-0-	85 1	2747 2	Y	99	103 1			17
							109 9							
07		3193 X	3029	-0-	-164	-0-	88 1	2839 2	Y	93	84 1			26
							102 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMAS & WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	139933	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8544 -	9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		2324 X	2158	-0-	-166	-0-	161 1	1951 2	Y	42	41 1		6	
							46 9							
03		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	187 1	2351 2	Y	49	49 1		6	
							54 9							
04		2490 X	2277	-0-	-213	-0-	174 1	2055 2	Y	44	42 1		8	
							48 9							
05		2573 X	2384	-0-	-189	-0-	180 1	2157 2	Y	43	46 1		5	
							47 9							
06		2520 X	2272	-0-	-248	-0-	169 1	2061 2	Y	38	40 1		3	
							42 9							
07		2604 X	2379	-0-	-225	-0-	183 1	2155 2	Y	37	35 1		5	
							41 9							

DONALD, F.H.		WELL #:		4	RRCID ->	140116	COMPL. DATE	10/04/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8366 -	9230	

02		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	164 1	5105 2	Y	-0-			-0-	
							154 1	5557 2	Y	-0-			-0-	
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	159 1	5345 2	Y	-0-			-0-	
							165 1	5566 2	Y	-0-			-0-	
04		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	160 1	5149 2	Y	-0-			-0-	
							173 1	5583 2	Y	-0-			-0-	
05		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-							-0-	
*07		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-							-0-	

SEALEY, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	140213	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8468 -	9573	

02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	256 1	3095 2	Y	69	72 1		11	
							76 9							
03		3720 X	3503	-0-	-217	-0-	252 1	3165 2	Y	78	74 1		15	
							86 9							
04		3600 X	3227	-0-	-373	-0-	246 1	2911 2	Y	64	68 1		11	
							70 9							
05		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	258 1	3096 2	Y	68	66 1		13	
							75 9							
06		3600 X	3072	-0-	-528	-0-	228 1	2780 2	Y	58	61 1		10	
							64 9							
07		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	254 1	2990 2	Y	57	51 1		16	
							63 9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140294	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8802 -	9596	

02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	192 1	2325 2	Y	-0-			-0-	
							187 1	2359 2	Y	-0-			-0-	
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	185 1	2182 2	Y	-0-			-0-	
							212 1	2545 2	Y	-0-			-0-	
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	189 1	2303 2	Y	-0-			-0-	
							209 1	2461 2	Y	-0-			-0-	
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-							-0-	
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-							-0-	
*07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-							-0-	

BROWN, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	140315	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8442 -	9304	

02		3528 X	3275	-0-	-253	-0-	101 1	3131 2	Y	39	41 1		6	
							43 9							
03		3906 X	3033	-0-	-873	-0-	81 1	2907 2	Y	41	39 1		8	
							45 9							
04		3780 X	2934	-0-	-846	-0-	84 1	2811 2	Y	35	37 1		6	
							39 9							
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	109 1	3681 2	Y	46	43 1		9	
							51 9							
06		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	112 1	3605 2	Y	42	44 1		7	
							46 9							
*07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	111 1	3562 2	Y	39	35 1		11	
							43 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140644			COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1568 N	862	-0-	-706	-0-	26 1 28 9	808 2	Y	25	26 1	4	
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	23 1 31 9	824 2	Y	28	27 1	5	
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	22 1 25 9	745 2	Y	23	24 1	4	
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	24 1 26 9	804 2	Y	24	23 1	5	
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	43 1 43 9	1387 2	Y	39	37 1	7	
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	23 1 20 9	735 2	Y	18	20 1	5	

OWENS, NELLIE			WELL #: 4		RRCID -> 140725			COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600	

02	2800 N	2903	-0-	103	103	215 1 84 9	2604 2	Y	76	78 1	12	
03	3020 N	2917	-0-	-103	-0-	208 1 90 9	2619 2	Y	82	79 1	15	
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	223 1 81 9	2633 2	Y	74	77 1	12	
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	256 1 92 9	3065 2	Y	84	80 1	16	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	237 1 83 9	2890 2	Y	75	78 1	13	
*07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	260 1 79 9	3067 2	Y	72	65 1	20	

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 6		RRCID -> 141219			COMPL. DATE 03/26/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627	

02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	32 1 6 9	998 2	Y	5	5 1	1	
03	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	30 1 7 9	1074 2	Y	6	6 1	1	
04	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	30 1 6 9	1007 2	Y	5	5 1	1	
05	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	31 1 6 9	1035 2	Y	5	5 1	1	
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	30 1 6 9	967 2	Y	5	5 1	1	
07	1085 N	981	-0-	-104	-0-	29 1 4 9	948 2	Y	4	4 1	1	

PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562	

02	2436 X	1927	-0-	-509	-0-	59 1 35 9	1833 2	Y	32	34 1	5	
03	2480 X	1889	-0-	-591	-0-	50 1 40 9	1799 2	Y	36	34 1	7	
04	2190 X	1804	-0-	-386	-0-	51 1 33 9	1720 2	Y	30	32 1	5	
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	66 1 44 9	2224 2	Y	40	37 1	8	
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	66 1 39 9	2143 2	Y	35	37 1	6	
07	2139 X	1999	-0-	-140	-0-	59 1 32 9	1908 2	Y	29	27 1	8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		4284 X	3031	-0-	-1253	-0-	93	1	2884	2	Y	49	52	1	8
							54	9							
03		4588 X	3568	-0-	-1020	-0-	94	1	3404	2	Y	64	60	1	12
							70	9							
04		4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	83	1	2776	2	Y	47	51	1	8
							52	9							
05		4216 X	2831	-0-	-1385	-0-	80	1	2701	2	Y	45	44	1	9
							50	9							
06		3480 X	2613	-0-	-867	-0-	77	1	2492	2	Y	40	42	1	7
							44	9							
07		3565 X	2476	-0-	-1089	-0-	73	1	2364	2	Y	35	32	1	10
							39	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568															
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1966	2	Y	-0-			-0-
03		2263 N	2174	-0-	-89	-0-	59	1	2115	2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	2097	-0-	-33	-0-	61	1	2036	2	Y	-0-			-0-
05		2232 N	1720	-0-	-512	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1735	-0-	-365	-0-	52	1	1683	2	Y	-0-			-0-
*07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	2	Y	-0-			-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884															
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	19	20	1	3
							21	9							
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2418	2	Y	23	22	1	4
							25	9							
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	71	1	2383	2	Y	21	22	1	3
							23	9							
05		2418 N	2167	-0-	-251	-0-	62	1	2084	2	Y	19	18	1	4
							21	9							
06		2340 N	1807	-0-	-533	-0-	54	1	1739	2	Y	13	15	1	2
							14	9							
07		2418 N	1843	-0-	-575	-0-	55	1	1773	2	Y	14	12	1	4
							15	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510															
02		2912 X	2509	-0-	-403	-0-	2505	2	4	9	Y	4	3	1	6
03		3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2861	2	3	9	Y	3	6	1	3
04		2820 X	2739	-0-	-81	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	1	3
05		2914 X	2596	-0-	-318	-0-	2592	2	4	9	Y	4	3	1	4
06		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2714	2	4	9	Y	4	3	1	5
*07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2950	2	2	9	Y	2	3	1	4

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596															
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-			-0-
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-			-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05		2325 N	2126	-0-	-199	-0-	61	1	2065	2	Y	-0-			-0-
06		2070 N	1859	-0-	-211	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-			-0-
07		2108 N	1390	-0-	-718	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KYLE, FRED			WELL #: 3		RRCID -> 141734			COMPL. DATE 05/19/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	2	Y	43	45	1	7
						47	9							
03	2790 N	1797	-0-	-993	-0-	47	1	1714	2	Y	33	34	1	6
						36	9							
04	2700 N	2430	-0-	-270	-0-	69	1	2316	2	Y	41	40	1	7
						45	9							
05	2790 N	2182	-0-	-608	-0-	62	1	2080	2	Y	36	36	1	7
						40	9							
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	48	1	1550	2	Y	25	28	1	4
						28	9							
07	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	68	1	2189	2	Y	33	28	1	9
						36	9							

OWENS, A. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141735			COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874			
02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	99	1	3095	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
03	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	84	1	3045	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
04	3330 X	2420	-0-	-910	-0-	70	1	2343	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
05	3534 X	2479	-0-	-1055	-0-	71	1	2400	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	3420 X	1938	-0-	-1482	-0-	58	1	1873	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	3534 X	2510	-0-	-1024	-0-	75	1	2428	2	Y	6	5	1	2
						7	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 4		RRCID -> 141736			COMPL. DATE 05/25/1992			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867			
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	82	1	2543	2	Y	88	92	1	14
						97	9							
03	3100 N	3181	-0-	81	81	82	1	2976	2	Y	112	105	1	21
						123	9							
04	3000 N	3964	-0-	964	1045	111	1	3714	2	Y	126	126	1	21
						139	9							
05	3100 N	2835	-0-	-265	780	79	1	2656	2	Y	91	94	1	18
						100	9							
06	3189 X	2409	-0-	-780	-0-	70	1	2260	2	Y	72	78	1	12
						79	9							
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	76	67	1	21
						84	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 6		RRCID -> 142298			COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518			
02	2800 N	2802	-0-	2	2	211	1	2549	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
03	3048 N	3046	-0-	-2	-0-	221	1	2778	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	226	1	2670	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	230	1	2756	2	Y	37	40	1	4
						41	9							
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
07	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	212	1	2500	2	Y	31	30	1	4
						34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2604 X	2086	-0-	-518	-0-	156 1	1889 2	Y	37	36 1		5
							41 9						
03		2883 X	2593	-0-	-290	-0-	188 1	2359 2	Y	42	42 1		5
							46 9						
04		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	200 1	2369 2	Y	37	35 1		7
							41 9						
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	233 1	2791 2	Y	36	39 1		4
							40 9						
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	227 1	2766 2	Y	34	35 1		3
							37 9						
*07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	247 1	2912 2	Y	31	30 1		4
							34 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640		

02		3192 X	2661	-0-	-531	-0-	83 1	2578 2	Y	-0-			-0-
							23 9						
03		3534 X	2189	-0-	-1345	-0-	59 1	2130 2	Y	-0-			-0-
							93 1	3133 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	3226	-0-	-44	-0-	105 1	3549 2	Y	-0-			-0-
							101 1	3263 2	Y	-0-			-0-
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	101 1	3258 2	Y	-0-			-0-
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-

OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546		

02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	52 1	1611 2	Y	21	22 1		3
							23 9						
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	49 1	1754 2	Y	26	24 1		5
							29 9						
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48 1	1600 2	Y	20	22 1		3
							22 9						
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	51 1	1729 2	Y	23	22 1		4
							25 9						
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	51 1	1657 2	Y	20	21 1		3
							22 9						
07		930 N	910	-0-	-20	-0-	27 1	871 2	Y	11	11 1		3
							12 9						

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568		

02		3080 X	1757	-0-	-1323	-0-	134 1	1623 2	Y	-0-			-0-
							136 1	1714 2	Y	-0-			-0-
03		3224 X	1850	-0-	-1374	-0-	136 1	1602 2	Y	-0-			-0-
							124 1	1492 2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	1738	-0-	-1292	-0-	136 1	1602 2	Y	-0-			-0-
							124 1	1492 2	Y	-0-			-0-
05		2201 X	1616	-0-	-585	-0-	124 1	1492 2	Y	-0-			-0-
							211 1	2567 2	Y	-0-			-0-
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	211 1	2567 2	Y	-0-			-0-
							224 1	2644 2	Y	-0-			-0-
*07		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-

ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908			COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		

02		1316 N	818	-0-	-498	-0-	132 1	658 2	Y	25	30 1		4
							28 9						
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	386 1	1316 2	Y	55	49 1		10
							61 9						
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	377 1	1540 2	Y	58	58 1		10
							64 9						
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	454 1	1522 2	Y	57	56 1		11
							63 9						
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	380 1	1491 2	Y	53	55 1		9
							58 9						
*07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	379 1	1408 2	Y	46	42 1		13
							51 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BANKS, W.R.			WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	74 1	2315 2	Y	9	10 1	1	
						10 9						
03	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	64 1	2307 2	Y	11	10 1	2	
						12 9						
04	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	70 1	2351 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
05	2666 N	2364	-0-	-302	-0-	68 1	2286 2	Y	9	9 1	2	
						10 9						
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	69 1	2238 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
07	2511 N	2346	-0-	-165	-0-	70 1	2267 2	Y	8	7 1	2	
						9 9						

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584		

02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	73 1	2262 2	Y	14	15 1	2	
						15 9						
03	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	66 1	2369 2	Y	16	15 1	3	
						18 9						
04	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	79 1	2652 2	Y	16	16 1	3	
						18 9						
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	85 1	2860 2	Y	17	17 1	3	
						19 9						
06	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	81 1	2612 2	Y	17	17 1	3	
						19 9						
*07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	86 1	2762 2	Y	14	13 1	4	
						15 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646		

02	4340 X	4075	-0-	-265	-0-	125 1	3887 2	Y	57	58 1	9	
						63 9						
03	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	117 1	4216 2	Y	68	64 1	13	
						75 9						
04	4650 X	4391	-0-	-259	-0-	125 1	4200 2	Y	60	63 1	10	
						66 9						
05	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	122 1	4119 2	Y	58	57 1	11	
						64 9						
06	4380 X	4284	-0-	-96	-0-	127 1	4098 2	Y	54	56 1	9	
						59 9						
07	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	127 1	4089 2	Y	51	46 1	14	
						56 9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591		

02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	111 1	3463 2	Y	85	83 1	13	
						94 9						
03	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	91 1	3301 2	Y	90	86 1	17	
						99 9						
04	3660 X	3418	-0-	-242	-0-	97 1	3235 2	Y	78	82 1	13	
						86 9						
05	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	104 1	3519 2	Y	84	81 1	16	
						92 9						
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	111 1	3564 2	Y	81	83 1	14	
						89 9						
07	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	111 1	3579 2	Y	74	67 1	21	
						81 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	2003	-0-	-125	-0-	60 1	1871 2	Y	65	68 1	10
						72 9					
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	76 1	2760 2	Y	100	91 1	19
						110 9					
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	74 1	2491 2	Y	84	89 1	14
						92 9					
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	74 1	2495 2	Y	83	81 1	16
						91 9					
06	2700 N	2552	-0-	-148	-0-	74 1	2394 2	Y	76	79 1	13
						84 9					
07	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	80 1	2585 2	Y	75	67 1	21
						83 9					

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	161 1	1942 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	180 1	2261 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
04	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	170 1	2008 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	197 1	2358 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	186 1	2270 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
*07	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	234 1	2753 2	Y	5	4 1	1
						6 9					

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	215 1	2599 2	Y	70	68 1	10
						77 9					
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	231 1	2904 2	Y	79	80 1	9
						87 9					
04	2970 X	2938	-0-	-32	-0-	223 1	2636 2	Y	72	68 1	13
						79 9					
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	241 1	2894 2	Y	69	75 1	7
						76 9					
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	230 1	2797 2	Y	64	66 1	5
						70 9					
*07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	246 1	2894 2	Y	59	57 1	7
						65 9					

 OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

02	2156 X	1402	-0-	-754	-0-	44 1	1354 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	1829 X	936	-0-	-893	-0-	25 1	908 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	43 1	1432 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	43 1	1450 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	33 1	1061 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	1519 N	845	-0-	-674	-0-	25 1	818 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2380 X	2008	-0-	-372	-0-	150	1	1817	2	Y	37	36	1	5
						41	9							
03	2635 X	1868	-0-	-767	-0-	134	1	1687	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
04	2160 X	1655	-0-	-505	-0-	126	1	1487	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
05	2232 X	1664	-0-	-568	-0-	125	1	1498	2	Y	37	40	1	4
						41	9							
06	2160 X	1562	-0-	-598	-0-	116	1	1409	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
07	2232 X	1590	-0-	-642	-0-	122	1	1434	2	Y	31	30	1	4
						34	9							

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	39	1	1201	2	Y	58	63	1	9
						64	9							
03	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	38	1	1381	2	Y	74	69	1	14
						81	9							
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	2	Y	99	97	1	16
						109	9							
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	106	102	1	20
						117	9							
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	91	96	1	15
						100	9							
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	67	1	2169	2	Y	87	78	1	24
						96	9							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	54	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	54	1	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	58	1	1884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

02	364 N	295	-0-	-69	-0-	9	1	269	2	Y	15	17	1	2
						17	9							
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	8	1	301	2	Y	20	18	1	4
						22	9							
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	8	1	260	2	Y	14	16	1	2
						15	9							
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	7	1	220	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	6	1	204	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	5	1	158	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BANKS, W.R.			WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	Y	52	55	1	8
							57	9							
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	64	60	1	12
							70	9							
04		1950 N	1823	-0-	-127	-0-	51	1	1713	2	Y	54	57	1	9
							59	9							
05		1922 N	1921	-0-	-1	-0-	53	1	1805	2	Y	57	55	1	11
							63	9							
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	53	55	1	9
							58	9							
*07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	50	45	1	14
							55	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646					

02		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-			-0-
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	101	1	3660	2	Y	-0-			-0-
04		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	Y	-0-			-0-
05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-			-0-
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-			-0-
*07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD			WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620					

02		2884 X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1	16
							120	9							
03		3534 X	2944	-0-	-590	-0-	207	1	2604	2	Y	121	123	1	14
							133	9							
04		3420 X	2755	-0-	-665	-0-	206	1	2429	2	Y	109	104	1	19
							120	9							
05		3534 X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1	12
							119	9							
06		2910 X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1	8
							107	9							
07		3007 X	2799	-0-	-208	-0-	211	1	2489	2	Y	90	87	1	11
							99	9							

OWENS, A. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565					

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

PIRKLE, L. H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570					

02		1344 N	1338	-0-	-6	-0-	41	1	1285	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1388	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
05		1488 N	1137	-0-	-351	-0-	32	1	1095	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
06		1500 N	607	-0-	-893	-0-	18	1	585	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
*07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	15	12	1	4
							17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.			WELL #: 6-L		RRCID -> 149543			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		308 N	250	-0-	-58	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	15 1	559 2	Y	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	15 1	513 2	Y	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	22 1	729 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	459	-0-	-111	-0-	14 1	445 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	540	-0-	-18	-0-	16 1	524 2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 6-L		RRCID -> 149743			COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580		
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	114 1	1374 2	Y	32	31 1		5
							35 9						
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	146 1	1838 2	Y	35	36 1		4
							39 9						
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	177 1	2091 2	Y	38	35 1		7
							42 9						
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	170 1	2044 2	Y	35	38 1		4
							39 9						
06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	167 1	2039 2	Y	34	35 1		3
							37 9						
*07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	168 1	1982 2	Y	31	30 1		4
							34 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 6-L		RRCID -> 150533			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591		
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	146 1	1769 2	Y	37	38 1		6
							41 9						
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	175 1	2203 2	Y	51	47 1		10
							56 9						
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	161 1	1904 2	Y	40	43 1		7
							44 9						
05		2170 N	1968	-0-	-202	-0-	148 1	1778 2	Y	38	38 1		7
							42 9						
06		2370 N	1773	-0-	-597	-0-	132 1	1604 2	Y	34	35 1		6
							37 9						
07		2170 N	1833	-0-	-337	-0-	141 1	1658 2	Y	31	28 1		9
							34 9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 6-L		RRCID -> 150950			COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562		
02		1652 N	1643	-0-	-9	-0-	51 1	1592 2	Y	-0-			-0-
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	59 1	2130 2	Y	-0-			-0-
04		2430 N	2253	-0-	-177	-0-	65 1	2188 2	Y	-0-			-0-
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	68 1	2309 2	Y	-0-			-0-
06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	67 1	2149 2	Y	-0-			-0-
*07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	70 1	2261 2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 151459			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543		
02		1540 N	1245	-0-	-295	-0-	95 1	1150 2	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	104 1	1311 2	Y	-0-			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	122 1	1437 2	Y	-0-			-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	112 1	1340 2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	95 1	1155 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1243	-0-	-369	-0-	97 1	1146 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BROWN, J. C.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153440			COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		2828 X	2462	-0-	-366	-0-	75	1	2330	2	Y	8
							57	9				
03		3131 X	2755	-0-	-376	-0-	72	1	2611	2	Y	12
							72	9				
04		3030 X	2687	-0-	-343	-0-	76	1	2549	2	Y	9
							62	9				
05		2976 X	2456	-0-	-520	-0-	69	1	2331	2	Y	10
							56	9				
06		2880 X	2780	-0-	-100	-0-	82	1	2639	2	Y	9
							59	9				
07		2790 X	2670	-0-	-120	-0-	79	1	2538	2	Y	13
							53	9				

DONALD, F.H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153495			COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562	

02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3501	2	Y	3
							21	9				
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3976	2	Y	4
							24	9				
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	111	1	3732	2	Y	3
							21	9				
05		4030 X	3987	-0-	-43	-0-	114	1	3851	2	Y	4
							22	9				
06		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	116	1	3731	2	Y	3
							19	9				
07		4123 X	3352	-0-	-771	-0-	100	1	3237	2	Y	4
							15	9				

DAVIS, A. L.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153803			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638	

02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	77	1	2406	2	Y	9
							63	9				
03		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	2	Y	14
							83	9				
04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	79	1	2642	2	Y	11
							70	9				
05		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	13
							74	9				
06		2850 N	2843	-0-	-7	-0-	84	1	2693	2	Y	10
							66	9				
07		2883 N	2857	-0-	-26	-0-	84	1	2710	2	Y	16
							63	9				

CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004	

02		3696 X	3687	-0-	-9	-0-	278	1	3355	2	Y	7
							54	9				
03		4030 X	3724	-0-	-306	-0-	270	1	3395	2	Y	6
							59	9				
04		3840 X	3559	-0-	-281	-0-	273	1	3231	2	Y	9
							55	9				
05		4092 X	3623	-0-	-469	-0-	275	1	3295	2	Y	5
							53	9				
06		3960 X	3783	-0-	-177	-0-	283	1	3452	2	Y	4
							48	9				
07		4092 X	3647	-0-	-445	-0-	282	1	3321	2	Y	5
							44	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2856 X	2678	-0-	-178	-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
03	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	70	1	2519	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
04	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	69	1	2316	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
05	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310			
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	26	1	947	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
04	1320 N	952	-0-	-368	-0-	27	1	917	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	1705 N	1084	-0-	-621	-0-	31	1	1043	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	Y	8	7	1	2
						9	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200			
02	2128 N	1526	-0-	-602	-0-	113	1	1361	2	Y	47	45	1	7
						52	9							
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	53	54	1	6
						58	9							
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	50	47	1	9
						55	9							
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	45	49	1	5
						50	9							
06	2310 N	1931	-0-	-379	-0-	143	1	1740	2	Y	44	45	1	4
						48	9							
07	2573 N	2284	-0-	-289	-0-	175	1	2065	2	Y	40	39	1	5
						44	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155			
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1	4
						41	9							
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	25	25	1	3
						28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1495	-0-	-297	-0-	1474 2	21 9	Y	19	16 0		20
03	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1689 2	21 9	Y	19	27 0		12
04	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1552 2	7 9	Y	6	13 0		5
05	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1495 2	46 9	Y	42	33 0		14
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674 2	14 9	Y	13	18 0		9
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1630 2	25 9	Y	23	15 0		17

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	80 1	2481 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
03	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	74 1	2686 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
04	2700 N	2647	-0-	-53	-0-	76 1	2559 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
05	2852 N	2622	-0-	-230	-0-	75 1	2536 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
06	2670 N	2483	-0-	-187	-0-	74 1	2399 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
07	2728 N	2698	-0-	-30	-0-	81 1	2608 2	Y	8	8 1		2
						9 9						

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28 1	880 2	Y	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	27 1	963 2	Y	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28 1	928 2	Y	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	28 1	957 2	Y	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29 1	929 2	Y	-0-			-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	29 1	947 2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

02	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	37 1	1166 2	Y	32	33 1		5
						35 9						
03	1519 N	181	-0-	-1338	-0-	5 1	170 2	Y	5	9 1		1
						6 9						
04	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1364 N	42	-0-	-1322	-0-	1 1	40 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	2 1	66 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	56 1	1727 2	Y	65	68 1		10
						72 9						
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	50 1	1816 2	Y	76	72 1		14
						84 9						
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	34 1	1154 2	Y	43	50 1		7
						47 9						
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	43 1	1437 2	Y	53	50 1		10
						58 9						
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45 1	1459 2	Y	52	53 1		9
						57 9						
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	48 1	1562 2	Y	50	45 1		14
						55 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3948 X	3407	-0-	-541	-0-	104	1	Y	61	65 1	10
							67	9				
03		4371 X	3625	-0-	-746	-0-	96	1	Y	70	67 1	13
							77	9				
04		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	78	78 1	13
							86	9				
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	82	79 1	16
							90	9				
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	71	75 1	12
							78	9				
*07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	76	67 1	21
							84	9				

OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241		
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	30	29 1	5
							33	9				
03		2387 N	2249	-0-	-138	-0-	163	1	Y	28	28 1	5
							31	9				
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	26	27 1	4
							29	9				
05		2790 N	2481	-0-	-309	-0-	189	1	Y	28	27 1	5
							31	9				
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	25	26 1	4
							28	9				
07		2387 N	2338	-0-	-49	-0-	181	1	Y	23	21 1	6
							25	9				

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442		
02		3612 X	2304	-0-	-1308	-0-	70	1	Y	39	43 1	6
							43	9				
03		3906 X	1195	-0-	-2711	-0-	32	1	Y	22	24 1	4
							24	9				
04		3270 X	1613	-0-	-1657	-0-	46	1	Y	27	27 1	4
							30	9				
05		3379 X	1320	-0-	-2059	-0-	37	1	Y	22	22 1	4
							24	9				
06		3270 X	941	-0-	-2329	-0-	28	1	Y	16	17 1	3
							18	9				
*07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	47	37 1	13
							52	9				

CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682		
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	59	62 1	9
							65	9				
03		3162 X	2904	-0-	-258	-0-	76	1	Y	71	67 1	13
							78	9				
04		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	85	1	Y	66	68 1	11
							73	9				
05		3162 X	2994	-0-	-168	-0-	84	1	Y	66	64 1	13
							73	9				
06		2910 X	2704	-0-	-206	-0-	80	1	Y	54	58 1	9
							59	9				
07		3131 X	2742	-0-	-389	-0-	81	1	Y	52	47 1	14
							57	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

02	2044 N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1	1
03	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	59	1	2131	2	Y	9	8	1	2
04	2160 N	1983	-0-	-177	-0-	57	1	1918	2	Y	7	8	1	1
05	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1	2
06	2130 N	1970	-0-	-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1	1
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	Y	7	6	1	2

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1912	-0-	-338	-0-	55	1	1857	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	56	1	1809	2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

02	2100 N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1	4
03	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	129	1	1627	2	Y	30	31	1	3
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	28	26	1	5
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1	3
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1	2
07	2511 N	1774	-0-	-737	-0-	137	1	1612	2	Y	23	22	1	3

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1		69	
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	Y	36	72	1		33	
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1334	2	46	9	Y	42	35	1		40	
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1		52	
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1		59	
07		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1323	2	29	9	Y	26	36	1		49	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																	
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1		24	
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2696	2	14	9	Y	13	25	1		12	
04		2580 N	2552	-0-	-28	-0-	2537	2	15	9	Y	14	12	1		14	
05		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1		18	
06		2580 N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1		21	
07		2635 N	2613	-0-	-22	-0-	2603	2	10	9	Y	9	13	1		17	

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1		-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1		-0-	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1		-0-	
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				-0-	
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-	

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A																	
02		448 N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-				-0-	
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	10	1	352	2	Y	-0-				-0-	
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-				-0-	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-				-0-	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-				-0-	
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	10	1	337	2	Y	-0-				-0-	

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468																	
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1		15	
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	16	1		7	
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10	8	1		9	
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1		12	
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1		13	
*07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	Y	6	8	1		11	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	13	1	399	2	Y	17	17	1		3
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	19	9	488	2	Y	21	20	1		4
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	19	20	1		3
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	9	490	2	Y	20	19	1		4
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	15	1	460	2	Y	17	18	1		3
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	14	1	476	2	Y	15	14	1		4

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

02	224 N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1		1
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	9	109	2	Y	3	3	1		1
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	3	1	142	2	Y	4	4	1		1
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	4	1	161	2	Y	4	4	1		1
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	9	79	2	Y	2	3	1		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	2	1	144	2	Y	4	3	1		1

 HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

02	2268 X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1		4
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	26	9	3074	2	Y	44	40	1		8
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	48	9	2804	2	Y	37	39	1		6
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	687	1	3124	2	Y	41	39	1		8
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	41	9	3617	2	Y	45	45	1		8
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	932	1	2940	2	Y	33	32	1		9

 HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

02	924 N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	301	1	1026	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	987	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	2	Y	-0-	-0-			-0-

 HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HUNT													WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	3136 X	1820	-0-	-1316	-0-	-0-	304	1	1516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	2816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	-0-	729	1	2710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

HUNT													WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8350 - 9256	
02	4760 X	3299	-0-	-1461	-0-	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6					
03	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	1	6141	2	Y	85	75	1			16					
04	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	1	5922	2	Y	74	78	1			12					
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14					
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11					
*07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	1	5261	2	Y	58	53	1			16					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6252 - 9266	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6257 - 9289	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	37	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	34	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6332 - 9208	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	720 N	524	-0-	-196	-0-	-0-	106	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	-0-	125	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8822 - 9304	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

02	1596 X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1	4
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2830	2	23	9	Y	21	8	1	17
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	19	1	25
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1	23
06	3000 N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1	16
*07	2193 X	1929	-0-	-264	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1	16

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

02	1736 X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1	9
03	1922 X	1720	-0-	-202	-0-	1692	2	28	9	Y	25	11	1	23
04	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	1684	2	33	9	Y	30	23	1	30
05	1922 X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1	25
06	1830 X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1	18
07	1891 X	1586	-0-	-305	-0-	1558	2	28	9	Y	25	22	1	21

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

02	3052 X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1	8
03	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3057	2	23	9	Y	21	9	1	20
04	3270 X	3023	-0-	-247	-0-	2994	2	29	9	Y	26	20	1	26
05	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1	24
06	3060 X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1	16
*07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	20	1	18

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1	8
03	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	3124	2	23	9	Y	21	9	1	20
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	Y	25	20	1	25
05	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1	24
06	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1	16
07	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	3159	2	23	9	Y	21	19	1	18

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

02	3192 X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1	9
03	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3245	2	29	9	Y	26	11	1	24
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3210	2	37	9	Y	34	25	1	33
05	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1	30
06	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1	21
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3352	2	30	9	Y	27	25	1	23

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

02	3192 X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1	11
03	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3290	2	33	9	Y	30	13	1	28
04	3090 X	2499	-0-	-591	-0-	2457	2	42	9	Y	38	29	1	37
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1	33
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1	22
*07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3852	2	33	9	Y	30	27	1	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2716 X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03		2883 X	2664	-0-	-219	-0-	72	1	2592	2	Y	-0-			-0-
04		2760 X	2653	-0-	-107	-0-	77	1	2576	2	Y	-0-			-0-
05		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-			-0-
06		2850 X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-			-0-
07		2945 X	2700	-0-	-245	-0-	81	1	2619	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252															
02		3164 X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1	5
03		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3199	2	12	9	Y	11	5	1	11
04		3270 X	3163	-0-	-107	-0-	3145	2	18	9	Y	16	12	1	15
05		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1	14
06		3120 X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1	9
07		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	3223	2	13	9	Y	12	11	1	10

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352															
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	Y	-0-			-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	2	Y	-0-			-0-
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*07		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264															
02		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1	6
03		4495 X	4336	-0-	-159	-0-	116	1	4174	2	Y	42	40	1	8
04		4350 X	3789	-0-	-561	-0-	109	1	3645	2	Y	32	35	1	5
05		4526 X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1	7
06		4380 X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1	5
07		4526 X	4126	-0-	-400	-0-	123	1	3967	2	Y	33	29	1	9

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224															
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-			-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	-0-			-0-
04		1950 N	1670	-0-	-280	-0-	130	1	1540	2	Y	-0-			-0-
05		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-			-0-
*07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580															
02		4732 X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1	16
03		5053 X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21			37
04		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1	25
05		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1	16
06		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1	4
*07		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	2	15	9	Y	14			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3668 X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37 1	5
						42	9						
03	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	265	1	3335	2	Y	43	43 1	5
						47	9						
04	3810 X	3800	-0-	-10	-0-	293	1	3465	2	Y	38	36 1	7
						42	9						
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40 1	4
						41	9						
06	3810 X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35 1	3
						37	9						
07	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	300	1	3534	2	Y	31	30 1	4
						34	9						

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768				
02	3948 X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2		35
03	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5		40
04	4290 X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3		43
05	4433 X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41 1	12
06	3930 X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9		21
07	4154 X	3847	-0-	-307	-0-	3830	2	17	9	Y	15		36

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833				
02	2856 X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2		31
03	3193 X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3		34
04	3090 X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3		37
05	3193 X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35 1	10
06	2700 X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8		18
07	2697 X	2543	-0-	-154	-0-	2529	2	14	9	Y	13		31

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586				
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-		-0-
03	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-		-0-
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-		-0-
05	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-		-0-
06	2460 X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-		-0-
07	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			Y	-0-		-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200				
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29		52
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30		82
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3507	2	30	9	Y	27	69 1	40
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24		64
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22		86
*07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	81 1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1	9
						62	9							
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	110	1	3978	2	Y	70	66	1	13
						77	9							
04	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	99	1	3308	2	Y	54	58	1	9
						59	9							
05	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1	11
						63	9							
06	3870 X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1	8
						55	9							
07	3999 X	3831	-0-	-168	-0-	114	1	3661	2	Y	51	45	1	14
						56	9							

PIRKLE, L.H.		WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570					
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1	13
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2068	2	36	9	Y	33	15	1	31
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	Y	42	32	1	41
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1	37
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1	25
07	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1741	2	37	9	Y	34	31	1	28

HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323					
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1	9
03	1085 N	936	-0-	-149	-0-	908	2	28	9	Y	25	11	1	23
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	892	2	33	9	Y	30	23	1	30
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1	27
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1	19
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	Y	25	23	1	21

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285					
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1	8
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	2	23	9	Y	21	9	1	20
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	20	1	26
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1	24
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1	16
*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4184	2	24	9	Y	22	20	1	18

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248					
02	2688 X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
03	2976 X	2718	-0-	-258	-0-	73	1	2620	2	Y	23	22	1	4
						25	9							
04	2880 X	2513	-0-	-367	-0-	72	1	2419	2	Y	20	21	1	3
						22	9							
05	2821 X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
06	2730 X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
07	2821 X	2328	-0-	-493	-0-	70	1	2241	2	Y	15	14	1	4
						17	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
03	3286 X	2690	-0-	-596	-0-	72	1	2609	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	3180 X	2648	-0-	-532	-0-	76	1	2564	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	3286 X	2359	-0-	-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	3030 X	2316	-0-	-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	78	1	2514	2	Y	6	5	1	2
						7	9							

 PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1	8
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3599	2	23	9	Y	21	9	1	20
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3564	2	29	9	Y	26	20	1	26
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1	24
06	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1	16
*07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3584	2	23	9	Y	21	20	1	17

 BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

02	2408 N	2279	-0-	-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
03	2666 N	2183	-0-	-483	-0-	59	1	2114	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	2550 N	2257	-0-	-293	-0-	65	1	2184	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
05	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
*07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

 OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	90	1	2790	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
03	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	82	1	2955	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	97	1	3262	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	98	1	3300	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	3472 X	3306	-0-	-166	-0-	99	1	3198	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

 COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

02	2772 X	1010	-0-	-1762	-0-	981	2	29	9	Y	26	27	1	11
03	2883 X	1054	-0-	-1829	-0-	1024	2	30	9	Y	27	12	1	26
04	1620 X	1190	-0-	-430	-0-	1154	2	36	9	Y	33	26	1	33
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	37	1	30
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	35	1	14
*07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	2	28	9	Y	25	19	1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	168 1	2025 2	Y	43	42 1		6
							47 9						
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	132 1	1655 2	Y	49	49 1		6
							54 9						
04		2790 X	2314	-0-	-476	-0-	177 1	2089 2	Y	44	42 1		8
							48 9						
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	300 1	3596 2	Y	43	46 1		5
							47 9						
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	306 1	3721 2	Y	38	40 1		3
							42 9						
*07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	232 1	2732 2	Y	37	35 1		5
							41 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571		

02		4144 X	3022	-0-	-1122	-0-	3003 2	19 9	Y	17	26 1		16
							3289 2	23 9	Y	21			37
03		4588 X	3312	-0-	-1276	-0-	3161 2	14 9	Y	13	25 1		25
							3175 2						
04		4440 X	3175	-0-	-1265	-0-	3418 2	19 9	Y	17	26 1		16
							3316 2	15 9	Y	14	26 1		4
05		4123 X	3437	-0-	-686	-0-	3357 2	15 9	Y	14			18
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-							
*07		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-							

SEALEY, J. J.			WELL #: 8		RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		

02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474 2	3 9	Y	3			62
							2596 2	98 9	Y	89	66 1		85
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2094 2	34 9	Y	31			116
							2051 2	36 9	Y	33	66 1		83
04		2250 X	2128	-0-	-122	-0-	2360 2	33 9	Y	30	32 1		81
							2758 2	37 9	Y	34	34 1		81
05		2728 N	2051	-0-	-677	-0-							
06		2610 N	2393	-0-	-217	-0-							
*07		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-							

SEALEY, J. J.			WELL #: 9		RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791		

02		3080 X	2695	-0-	-385	-0-	2692 2	3 9	Y	3			62
							2612 2	99 9	Y	90	66 1		86
03		3410 X	2711	-0-	-699	-0-	2490 2	33 9	Y	30			116
							2790 2	36 9	Y	33	66 1		83
04		3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2606 2	33 9	Y	30	32 1		81
							2818 2	37 9	Y	34	34 1		81
05		3100 X	2826	-0-	-274	-0-							
06		3000 X	2639	-0-	-361	-0-							
07		2976 X	2855	-0-	-121	-0-							

SEALEY, J. J.			WELL #: 10		RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582		

02		1064 N	762	-0-	-302	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
							733 2		Y	-0-			-0-
03		1085 N	733	-0-	-352	-0-	853 2		Y	-0-			-0-
							968 2		Y	-0-			-0-
04		1290 N	853	-0-	-437	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
							891 2		Y	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-							-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-							-0-
*07		891 N	891	-0-	-0-	-0-							-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	137	1	4950	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
04	4920 X	4778	-0-	-142	-0-	138	1	4629	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
05	5177 X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	5010 X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	5177 X	4962	-0-	-215	-0-	149	1	4804	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

02	2072 N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
03	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	53	1	1928	2	Y	21	20	1	4
						23	9							
04	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	59	1	1961	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
06	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
07	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	60	1	1933	2	Y	15	13	1	4
						17	9							

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1	14
03	4216 X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18			32
04	4080 X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1	21
05	4216 X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1	14
06	4050 X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1	4
07	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3543	2	13	9	Y	12			16

 THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

02	2856 X	2618	-0-	-238	-0-	197	1	2379	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
03	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	209	1	2629	2	Y	43	43	1	5
						47	9							
04	2850 X	2540	-0-	-310	-0-	195	1	2303	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	243	1	2918	2	Y	37	40	1	4
						41	9							
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
*07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2790	2	Y	31	30	1	4
						34	9							

 GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

02	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	2465	2	3	9	Y	3			53
03	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	2837	2	9	9	Y	8			61
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	2	4	9	Y	4			65
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	61	1	18
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14			32
07	3410 X	2973	-0-	-437	-0-	2949	2	24	9	Y	22			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2240 X	2110	-0-	-130	-0-	2093	2	17	9	Y	15	23	1	14
03	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2276	2	22	9	Y	20			34
04	2880 X	2178	-0-	-702	-0-	2166	2	12	9	Y	11	23	1	22
05	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2527	2	17	9	Y	15	23	1	14
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13	23	1	4
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3446	2	13	9	Y	12			16

OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574					
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1	27
03	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8302	2	47	9	Y	43	27	1	43
04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7366	2	17	9	Y	15			58
05	4061 X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1	51
06	3930 X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1	35
07	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3630	2	21	9	Y	19	16	1	38

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604					
02	4032 X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1	32
03	4464 X	3491	-0-	-973	-0-	3435	2	56	9	Y	51	35	1	48
04	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3627	2	17	9	Y	15			63
05	4154 X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1	53
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1	36
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3803	2	21	9	Y	19	16	1	39

CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286					
02	2072 N	1880	-0-	-192	-0-	143	1	1731	2	Y	5	5	1	1
03	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	150	1	1883	2	Y	6	6	1	1
04	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	150	1	1773	2	Y	5	5	1	1
05	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	152	1	1826	2	Y	6	6	1	1
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	131	1	1599	2	Y	4	5	1	-0-
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	5	4	1	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215774		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625					
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1	13
03	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20			33
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1	22
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1	14
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1	4
*07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6294	2	11	9	Y	10			14

OWENS, A.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217331		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663					
02	4844 X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1	26
03	5363 X	5350	-0-	-13	-0-	5295	2	55	9	Y	50	31	1	45
04	5190 X	3715	-0-	-1475	-0-	3702	2	13	9	Y	12			57
05	5363 X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1	44
06	5190 X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1	29
07	5363 X	4942	-0-	-421	-0-	4922	2	20	9	Y	18	14	1	33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1		32	
03	5859 X	4895	-0-	-964	-0-	4839	2	56	9	Y	51	35	1		48	
04	5670 X	5222	-0-	-448	-0-	5205	2	17	9	Y	15				63	
05	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1		52	
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1		35	
*07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5907	2	21	9	Y	19	16	1		38	

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1751	-0-	-13	-0-	54	1	1680	2	Y	15	17	1			2
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	55	1	1979	2	Y	21	19	1			4
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	68	1	2288	2	Y	20	21	1			3
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	22	21	1			4
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	65	1	2111	2	Y	19	20	1			3
07	2449 N	2194	-0-	-255	-0-	65	1	2110	2	Y	17	15	1			5

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5712 X	5361	-0-	-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12
03	6076 X	5533	-0-	-543	-0-	5500	2	33	9	Y	30	13	1			29
04	5880 X	4983	-0-	-897	-0-	4947	2	36	9	Y	33	27	1			35
05	6076 X	5095	-0-	-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23
07	5921 X	5807	-0-	-114	-0-	5773	2	34	9	Y	31	28	1			26

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	2168	-0-	-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24
03	2728 N	2179	-0-	-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17
*07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8414 - 9294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	13
						91	9						
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	102	1	3665	2	Y	100	94	19
						110	9						
04	3780 X	3757	-0-	-23	-0-	106	1	3554	2	Y	88	92	15
						97	9						
05	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	17
						98	9						
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	14
						94	9						
07	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3668	2	Y	79	71	22
						87	9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 8463 - 9324		
02	3388 X	3291	-0-	-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	12
						84	9						
03	3751 X	3653	-0-	-98	-0-	96	1	3456	2	Y	92	87	17
						101	9						
04	3630 X	3449	-0-	-181	-0-	97	1	3265	2	Y	79	83	13
						87	9						
05	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	16
						89	9						
06	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	12
						78	9						
07	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	100	1	3215	2	Y	68	61	19
						75	9						

SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8838 - 9624		
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-		-0-
03	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-		-0-
04	4560 X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-		-0-
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-		-0-
06	4560 X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-		-0-
07	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			Y	-0-		-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8508 - 9552		
02	3416 X	3191	-0-	-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	249	1	3135	2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	3026	-0-	-424	-0-	236	1	2790	2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	2027	-0-	-1507	-0-	159	1	1868	2	Y	-0-		-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 10		RRCID -> 221449		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8406 - 9288		
02	4004 X	3518	-0-	-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-		-0-
03	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	103	1	3713	2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	3801	-0-	-429	-0-	110	1	3691	2	Y	-0-		-0-
05	4278 X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-		-0-
06	3870 X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-		-0-
07	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	107	1	3434	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BROWN, J. C.			WELL #: 15		RRCID -> 224010		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8428 - 9287			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3752 X	3594	-0-	-158	-0-	109 1	3397 2	Y	80	83 1			13
							88 9							
03		4154 X	3879	-0-	-275	-0-	102 1	3672 2	Y	95	90 1			18
							105 9							
04		3870 X	3689	-0-	-181	-0-	104 1	3497 2	Y	80	85 1			13
							88 9							
05		3999 X	3747	-0-	-252	-0-	105 1	3551 2	Y	83	80 1			16
							91 9							
06		3840 X	3763	-0-	-77	-0-	111 1	3567 2	Y	77	80 1			13
							85 9							
07		3968 X	3860	-0-	-108	-0-	114 1	3666 2	Y	73	66 1			20
							80 9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8758 - 9275			
02		2520 N	2367	-0-	-153	-0-	179 1	2158 2	Y	27	26 1			4
							30 9							
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	202 1	2547 2	Y	30	31 1			3
							33 9							
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	204 1	2408 2	Y	28	26 1			5
							31 9							
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	214 1	2571 2	Y	27	29 1			3
							30 9							
06		2700 N	2646	-0-	-54	-0-	199 1	2421 2	Y	24	25 1			2
							26 9							
07		2728 N	2587	-0-	-141	-0-	200 1	2362 2	Y	23	22 1			3
							25 9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8418 - 9328			
02		1932 N	1715	-0-	-217	-0-	53 1	1662 2	Y	-0-				-0-
03		2232 N	1856	-0-	-376	-0-	50 1	1806 2	Y	-0-				-0-
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	72 1	2408 2	Y	-0-				-0-
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	71 1	2397 2	Y	-0-				-0-
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	71 1	2288 2	Y	-0-				-0-
07		2418 N	2228	-0-	-190	-0-	67 1	2161 2	Y	-0-				-0-

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8475 - 9346			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8642 - 9494			
02		2996 X	2821	-0-	-175	-0-	216 1	2605 2	Y	-0-				-0-
03		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	225 1	2835 2	Y	-0-				-0-
04		2850 X	2723	-0-	-127	-0-	212 1	2511 2	Y	-0-				-0-
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	257 1	3082 2	Y	-0-				-0-
06		3030 X	2970	-0-	-60	-0-	225 1	2745 2	Y	-0-				-0-
07		3131 X	2965	-0-	-166	-0-	232 1	2733 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3724 X	3632	-0-	-92	-0-	112 1	3478 2	Y	38	39 1		6
							42 9						
03		4123 X	3954	-0-	-169	-0-	105 1	3799 2	Y	45	43 1		8
							50 9						
04		3990 X	3758	-0-	-232	-0-	108 1	3607 2	Y	39	41 1		6
							43 9						
05		4030 X	4004	-0-	-26	-0-	114 1	3845 2	Y	41	39 1		8
							45 9						
06		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	124 1	4012 2	Y	40	41 1		7
							44 9						
*07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	129 1	4165 2	Y	38	34 1		11
							42 9						

SEALEY, J. J.			WELL #: 14		RRCID -> 227218			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595		
02		3052 X	2610	-0-	-442	-0-	2606 2	4 9	Y	4			77
							2822 2	127 9	Y	115	83 1		109
03		3286 X	2949	-0-	-337	-0-	2765 2	43 9	Y	39			148
							2998 2	47 9	Y	43	84 1		107
04		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2936 2	42 9	Y	38	41 1		104
							3148 2	47 9	Y	43	44 1		103
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-							
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-							
*07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 228262			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324		
02		5460 X	3969	-0-	-1491	-0-	121 1	3780 2	Y	62	70 1		10
							68 9						
03		6045 X	5380	-0-	-665	-0-	142 1	5128 2	Y	100	91 1		19
							110 9						
04		5820 X	5186	-0-	-634	-0-	148 1	4946 2	Y	84	89 1		14
							92 9						
05		5952 X	5583	-0-	-369	-0-	158 1	5320 2	Y	95	91 1		18
							105 9						
06		5640 X	5445	-0-	-195	-0-	161 1	5192 2	Y	84	88 1		14
							92 9						
*07		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	182 1	5874 2	Y	89	78 1		25
							98 9						

PIRKLE, L.H.			WELL #: 17		RRCID -> 229186			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628		
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2986 2	28 9	Y	25	26 1		10
							3007 2	30 9	Y	27	12 1		25
03		3441 X	3037	-0-	-404	-0-	2557 2	37 9	Y	34	26 1		33
							3355 2	36 9	Y	33	37 1		29
04		3330 X	2594	-0-	-736	-0-	3224 2	32 9	Y	29	37 1		21
							3037 2	30 9	Y	27	25 1		23
05		3441 X	3391	-0-	-50	-0-							
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-							
07		3348 X	3067	-0-	-281	-0-							

SEALEY, J. J.			WELL #: 13 L		RRCID -> 229193			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596		
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507 2	4 9	Y	4			62
							1578 2	81 9	Y	74	61 1		75
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1559 2	42 9	Y	38			113
							1394 2	42 9	Y	38	65 1		86
04		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1117 2	31 9	Y	28	33 1		81
							1240 2	26 9	Y	24	32 1		73
05		1674 N	1436	-0-	-238	-0-							
06		1620 N	1148	-0-	-472	-0-							
07		1643 N	1266	-0-	-377	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8436 - 9516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		3416 X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-	
03		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2		Y	-0-			-0-	
04		3510 X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-	
05		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-	
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-	
07		3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8390 - 9508			
02		2576 X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34	9	Y	31	23	1	43
03		2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2610	2	24	9	Y	22	44	1	21
04		2760 X	2496	-0-	-264	-0-	2467	2	29	9	Y	26	22	1	25
05		2852 X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1	32
06		2730 X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1	37
*07		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	22	1	30

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		12	RRCID ->	230445	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8369 - 9222			
02		2212 N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054	2	Y	31	32	1	5
							34	9							
03		2356 N	2142	-0-	-214	-0-	57	1	2048	2	Y	34	33	1	6
							37	9							
04		2310 N	2131	-0-	-179	-0-	61	1	2036	2	Y	31	32	1	5
							34	9							
05		2387 N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1	5
							30	9							
06		2070 N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1	4
							29	9							
07		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1945	2	Y	26	23	1	7
							29	9							

OWENS, A.H.			WELL #:		13	RRCID ->	230610	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8397 - 9580			
02		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19	9	Y	17	32	1	32
03		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7934	2	55	9	Y	50	35	1	47
04		6810 X	6490	-0-	-320	-0-	6472	2	18	9	Y	16			63
05		7378 X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1	53
06		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1	36
*07		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8390	2	21	9	Y	19	16	1	39

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		12A	RRCID ->	231141	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8406 - 9530			
02		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53	9	Y	48	36	1	66
03		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3760	2	37	9	Y	34	68	1	32
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3211	2	43	9	Y	39	33	1	38
05		3968 X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1	50
06		3840 X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1	56
07		3968 X	3010	-0-	-958	-0-	2982	2	28	9	Y	25	34	1	47

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67 1	10
						72	9						
03	4464 X	4259	-0-	-205	-0-	112	1	4058	2	Y	81	76 1	15
						89	9						
04	4170 X	4032	-0-	-138	-0-	115	1	3841	2	Y	69	73 1	11
						76	9						
05	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69 1	14
						79	9						
06	4110 X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61 1	10
						63	9						
07	4247 X	3912	-0-	-335	-0-	116	1	3732	2	Y	58	52 1	16
						64	9						

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25 1	4
						26	9						
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	91	1	3267	2	Y	28	27 1	5
						31	9						
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3225	2	Y	26	27 1	4
						29	9						
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26 1	5
						30	9						
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25 1	4
						26	9						
*07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	2	Y	22	20 1	6
						24	9						

 THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47 1	7
						54	9						
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2560	2	Y	54	55 1	6
						59	9						
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2450	2	Y	50	47 1	9
						55	9						
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	219	1	2630	2	Y	48	52 1	5
						53	9						
06	2730 N	2727	-0-	-3	-0-	203	1	2476	2	Y	44	45 1	4
						48	9						
07	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	211	1	2486	2	Y	40	39 1	5
						44	9						

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19 9	Y	17	26 1	16
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24 9	Y	22	26 1	38
04	4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3977	2	14 9	Y	13	26 1	25
05	4216 X	4108	-0-	-108	-0-	4089	2	19 9	Y	17	26 1	16
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15 9	Y	14	26 1	4
07	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	4166	2	14 9	Y	13	26 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4200 X	3645	-0-	-555	-0-	112 1	3477 2	Y	51	55 1		8
						56 9						
03	4681 X	3517	-0-	-1164	-0-	93 1	3369 2	Y	50	49 1		9
						55 9						
04	4530 X	4110	-0-	-420	-0-	117 1	3930 2	Y	57	57 1		9
						63 9						
05	4681 X	4232	-0-	-449	-0-	120 1	4045 2	Y	61	58 1		12
						67 9						
06	4290 X	4009	-0-	-281	-0-	119 1	3832 2	Y	53	56 1		9
						58 9						
07	4247 X	3885	-0-	-362	-0-	115 1	3718 2	Y	47	43 1		13
						52 9						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508	
02	2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2433 2	25 9	Y	23	17 1		31
03	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2925 2	18 9	Y	16	32 1		15
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2904 2	21 9	Y	19	16 1		18
05	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	2882 2	23 9	Y	21	16 1		23
06	2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2857 2	20 9	Y	18	15 1		26
07	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	2853 2	13 9	Y	12	16 1		22

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516	
02	5712 X	5365	-0-	-347	-0-	5322 2	43 9	Y	39	29 1		54
03	6324 X	5843	-0-	-481	-0-	5812 2	31 9	Y	28	56 1		26
04	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5773 2	35 9	Y	32	27 1		31
05	6324 X	5856	-0-	-468	-0-	5814 2	42 9	Y	38	28 1		41
06	6120 X	5392	-0-	-728	-0-	5357 2	35 9	Y	32	27 1		46
07	6014 X	5262	-0-	-752	-0-	5240 2	22 9	Y	20	28 1		38

BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466	
02	3584 X	3504	-0-	-80	-0-	109 1	3395 2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	101 1	3647 2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3757	-0-	-143	-0-	109 1	3648 2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	111 1	3748 2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	111 1	3572 2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	115 1	3695 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304	
02	4816 X	4614	-0-	-202	-0-	4572 2	42 9	Y	38	70 1		68
03	5332 X	4791	-0-	-541	-0-	4672 2	119 9	Y	108	74 1		102
04	5160 X	4550	-0-	-610	-0-	4513 2	37 9	Y	34			136
05	5332 X	4421	-0-	-911	-0-	4370 2	51 9	Y	46	77 1		105
06	5010 X	4465	-0-	-545	-0-	4421 2	44 9	Y	40	73 1		72
07	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	4879 2	45 9	Y	41	33 1		80

OWENS, A. H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587	
02	6188 X	5520	-0-	-668	-0-	5487 2	33 9	Y	30	57 1		55
03	6603 X	5092	-0-	-1511	-0-	5003 2	89 9	Y	81	57 1		79
04	6300 X	5183	-0-	-1117	-0-	5153 2	30 9	Y	27			106
05	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	6256 2	47 9	Y	43	60 1		89
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6002 2	39 9	Y	35	63 1		61
*07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6401 2	36 9	Y	33	28 1		66

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	102 1	3176 2	Y	66	69 1		10
						73 9						
03	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	93 1	3367 2	Y	77	73 1		14
						85 9						
04	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	95 1	3189 2	Y	66	69 1		11
						73 9						
05	3720 X	3448	-0-	-272	-0-	97 1	3277 2	Y	67	65 1		13
						74 9						
06	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	95 1	3076 2	Y	60	63 1		10
						66 9						
07	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	100 1	3217 2	Y	58	52 1		16
						64 9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854	
02	2996 X	2545	-0-	-451	-0-	2508 2	37 9	Y	34	61 1		58
03	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	2981 2	64 9	Y	58	52 1		64
04	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3070 2	37 9	Y	34			98
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3974 2	50 9	Y	45	54 1		89
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4067 2	44 9	Y	40	64 1		65
*07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4589 2	45 9	Y	41	31 1		75

SEALEY, J. J.			WELL #: 12		RRCID -> 255800			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577	
02	4228 X	4103	-0-	-125	-0-	4099 2	4 9	Y	4			80
03	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	3901 2	125 9	Y	114	84 1		110
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4192 2	44 9	Y	40			150
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4564 2	46 9	Y	42	85 1		107
06	4410 X	4349	-0-	-61	-0-	4304 2	45 9	Y	41	42 1		106
*07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4528 2	48 9	Y	44	45 1		105

BS BRODERICK GU 2			WELL #: 5H		RRCID -> 257855			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407	
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	12559 2	119 9	Y	108	64 0		116
03	11594 X	11421	-0-	-173	-0-	11307 2	114 9	Y	104	152 0		68
04	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	12289 2	39 9	Y	35	76 0		27
05	14043 X	11747	-0-	-2296	-0-	11496 2	251 9	Y	228	179 0		76
06	13590 X	10348	-0-	-3242	-0-	10286 2	62 9	Y	56	91 0		41
07	14043 X	12105	-0-	-1938	-0-	11961 2	144 9	Y	131	73 0		99

BESS SMITH BRODERICK GU 2			WELL #: 4H		RRCID -> 260819			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061	
02	5880 X	5426	-0-	-454	-0-	5310 2	116 9	Y	105	86 0		115
03	6510 X	6194	-0-	-316	-0-	6070 2	124 9	Y	113	154 0		74
04	6300 X	5218	-0-	-1082	-0-	5181 2	37 9	Y	34	81 0		27
05	6014 X	768	-0-	-5246	-0-	651 2	117 9	Y	106	98 0		35
06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6019 2	61 9	Y	55	50 0		40
*07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6799 2	139 9	Y	126	71 0		95

MAXWELL GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 270985			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167	
02	10164 X	7896	-0-	-2268	-0-	7714 2	182 9	N	165	183 1		168
03	10726 X	9295	-0-	-1431	-0-	9067 2	228 9	N	207	186 1		189
04	9660 X	8693	-0-	-967	-0-	8405 2	288 9	N	262	185 1		266
05	9765 X	8797	-0-	-968	-0-	8574 2	223 9	N	203	359 1		110
06	9390 X	7932	-0-	-1458	-0-	7735 2	197 9	N	179			289
07	9300 X	8802	-0-	-498	-0-	8613 2	189 9	N	172	354 1		107

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 3571 - 9544	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2044 X	1994	-0-	-50	-0-	106 1	1888 3	Y	-0-		-0-
03	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	95 1	1967 3	Y	-0-		-0-
04	1950 X	1895	-0-	-55	-0-	87 1	1808 3	Y	-0-		-0-
05	2201 X	1972	-0-	-229	-0-	94 1	1878 3	Y	-0-		-0-
06	2130 X	2043	-0-	-87	-0-	95 1	1948 3	Y	-0-		-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3621 - 3672	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 3605 - 3622	
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101 1	1799 3	Y	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	65 1	1351 3	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	48 1	1006 3	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	52 1	1046 3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	50 1	1024 3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 190857		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 3533 - 3833	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3546 - 3630	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 4046 - 4053	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 96R		RRCID -> 231963		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3615 - 3694	
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	15 1	263 3	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	Y	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	Y	-0-		-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886												
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680												
02	560 N	439	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	10	1	429	2	-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	13	1	560	2	-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	-0-
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	-0-
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-	-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	293	1	2078	2	Y	-0-	-0-
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2542	2	Y	-0-	-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-	-0-
*07	2494 N	2078	-0-	-416	-0-	289	1	1789	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680				
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4 1 1
03	2325 N	2071	-0-	-254	-0-	47	1	2021	2	Y	3	4 1
04	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	45	1	1961	2	Y	3	3 1
05	2201 N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1 1
*06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2 1
07	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	47	1	1980	2	Y	3	3 1

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620				
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-	-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	956	-0-	-98	-0-	21	1	935	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										120023							
FROST-COTTLE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647	
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CGU 18										WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CGU 27										WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MCDANIEL, J. A.										WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-				-0-	
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-				-0-	
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-				-0-	
*07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-				-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023							
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GILLASPY, FROST UNIT										WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

NEAL, J.S.										WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720	
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684	3		N	-0-			-0-			
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-			
04		810 N	652	-0-	-158	-0-	652	3		N	-0-			-0-			
05		744 N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12 9	N	11	11 8		-0-			
06		690 N	570	-0-	-120	-0-	570	3		N	-0-			-0-			
07		682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3		N	-0-			-0-			

FROST UNIT #5										WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CGU 13										WELL #: 8 C		RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023									
LASHLEY, M. UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

KYLE, J. R. "A"										WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

FROST-GILLASPY										WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738			
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-				
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-				-0-				
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-				-0-				
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-				-0-				
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3		N	-0-				-0-				
*07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CGU 23										WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023							
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT					-0-	

CX OPERATING LLC										195798							
PARKER ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 222632		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789	
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-					177	
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					177	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					177	
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					177	
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					177	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					177	

GARY PRODUCTION COMPANY										296448							
WEINER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 177057		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCNEESE										WELL #: 3		RRCID -> 188754		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 174391		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648	
02		1820 N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-				-0-	
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	36	1	1179	2	N	-0-				-0-	
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-				-0-	
05		1674 N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-				-0-	
06		1170 N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-				-0-	
07		1116 N	102	-0-	-1014	-0-	3	1	99	2	N	-0-				-0-	

GRAWARD OPERATING, INC.										326435							
TILLER, M.										WELL #: 2		RRCID -> 180822		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435										
TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668	-	3676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616	-	3621
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3	N	-0-			-0-	
03		3565 X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3	N	-0-			-0-	
04		3420 X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3	N	-0-			-0-	
05		3627 X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3	N	-0-			-0-	
06		3510 X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3	N	-0-			-0-	
07		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3	N	-0-			-0-	

WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997	-	4001
02		1008 N	946	-0-	-62	-0-	946	3	N	-0-			85		
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			85		
04		990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3	N	-0-			85		
05		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3	N	-0-			85		
06		1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	3	N	-0-			85		
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			85		

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284										
WEINER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3494	-	3498
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	3680	-	3698
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700	-	3774
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
HULL UNIT B		WELL #: B 14		RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690 - 3712
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #: A 84		RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK UNIT		WELL #: 10 U		RRCID ->	196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2	Y	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-		-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-		-0-

MOORE, C.E.		WELL #: 1		RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658 - 3674
02	2296 N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
03	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
04	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2	N	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)			16032 267		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GARY PRODUCTION COMPANY			296448												
WIENER			WELL #: A 1		RRCID -> 064228			COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARLETON OIL & GAS INC.			357165												
SMITH, ELLA UNIT NO. 1			WELL #: 6A		RRCID -> 176534			COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617					
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-			-0-
05		3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-			-0-
06		3300 X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
07		3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	3			N	-0-			-0-

KIRBY, AMBER			WELL #: 1A		RRCID -> 180665			COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500					
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36			66
03		992 N	907	-0-	-85	-0-	857	3	50	9	N	45			111
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	843	3	55	9	N	50	113	1	48
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51			99
06		870 N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25			124
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	967	3	43	9	N	39			163

WHITE, WERNER			WELL #: 1A		RRCID -> 181418			COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
WERNER-CARAWAY			WELL #: 2		RRCID -> 053946			COMPL. DATE 11/05/1972		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM			WELL #: 3		RRCID -> 183202			COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570												
02		504 N	445	-0-	-59	-0-	86 1	359 2	N	-0-		7
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	121 1	436 2	N	-0-		7
04		420 N	322	-0-	-98	-0-	59 1	263 2	N	-0-		7
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	66 1	270 2	N	-0-		7
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	130 1	376 2	N	-0-		7
07		341 N	122	-0-	-219	-0-	27 1	95 2	N	-0-		7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249												
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164												
02		5684 X	4043	-0-	-1641	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
03		6293 X	5319	-0-	-974	-0-	5319 2		N	-0-		-0-
04		6300 X	4638	-0-	-1662	-0-	4638 2		N	-0-		-0-
05		6510 X	5532	-0-	-978	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
06		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-		-0-
07		5332 X	4942	-0-	-390	-0-	4942 2		N	-0-		-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852												
02		3080 X	2958	-0-	-122	-0-	30 1	2928 3	N	-0-		-0-
03		3503 X	2608	-0-	-895	-0-	26 1	2582 3	N	-0-		-0-
04		3390 X	3283	-0-	-107	-0-	33 1	3250 3	N	-0-		-0-
05		3503 X	2929	-0-	-574	-0-	29 1	2900 3	N	-0-		-0-
06		3180 X	2617	-0-	-563	-0-	26 1	2591 3	N	-0-		-0-
07		3379 X	3100	-0-	-279	-0-	31 1	3069 3	N	-0-		-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120												
02		3108 X	2659	-0-	-449	-0-	27 1	2632 3	N	-0-		-0-
03		3348 X	2615	-0-	-733	-0-	26 1	2589 3	N	-0-		-0-
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	31 1	3094 3	N	-0-		-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	39 1	3850 3	N	-0-		-0-
06		2940 X	2812	-0-	-128	-0-	28 1	2784 3	N	-0-		-0-
*07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	34 1	3360 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2632 X	2058	-0-	-574	-0-	396 1	1662 2		N	-0-	20
03		2511 X	388	-0-	-2123	-0-	84 1	304 2		N	-0-	20
04		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	410 1	1840 2		N	-0-	20
05		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	398 1	1623 2		N	-0-	20
06		2220 X	1562	-0-	-658	-0-	400 1	1162 2		N	-0-	20
07		2325 X	739	-0-	-1586	-0-	164 1	575 2		N	-0-	20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847												
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	443 1	4741 2		N	-0-	-0-
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	478 1	5270 2		N	-0-	-0-
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	535 1	5312 2		N	-0-	-0-
05		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	524 1	4598 2		N	-0-	-0-
*06		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	527 1	3389 2		N	-0-	-0-
*07		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1110 1	6935 2		N	-0-	-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208												
02		2604 X	2044	-0-	-560	-0-	20 1	2024 3		N	-0-	-0-
03		2883 X	2510	-0-	-373	-0-	25 1	2485 3		N	-0-	-0-
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	28 1	2761 3		N	-0-	-0-
05		2511 X	2507	-0-	-4	-0-	25 1	2482 3		N	-0-	-0-
06		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	25 1	2527 3		N	-0-	-0-
07		2883 X	2644	-0-	-239	-0-	26 1	2618 3		N	-0-	-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919												
02		3920 X	1687	-0-	-2233	-0-	17 1	1670 3		N	-0-	-0-
03		5363 X	3243	-0-	-2120	-0-	32 1	3211 3		N	-0-	-0-
04		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	53 1	5345 3		N	-0-	-0-
05		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	62 1	6198 3		N	-0-	-0-
06		3420 X	2057	-0-	-1363	-0-	20 1	2037 3		N	-0-	-0-
07		5363 X	4567	-0-	-796	-0-	45 1	4522 3		N	-0-	-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737												
02		4060 X	3264	-0-	-796	-0-	3264 2			N	-0-	-0-
03		4495 X	3708	-0-	-787	-0-	3708 2			N	-0-	-0-
04		4140 X	3691	-0-	-449	-0-	3691 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3820	-0-	-210	-0-	3820 2			N	-0-	-0-
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-	-0-
07		3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2954 2			N	-0-	-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802												
02		5124 X	2684	-0-	-2440	-0-	27 1	2657 3		N	-0-	-0-
03		5673 X	2014	-0-	-3659	-0-	20 1	1994 3		N	-0-	-0-
04		5490 X	2414	-0-	-3076	-0-	24 1	2390 3		N	-0-	-0-
05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	41 1	4051 3		N	-0-	-0-
06		3570 X	3120	-0-	-450	-0-	31 1	3089 3		N	-0-	-0-
*07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	30 1	2963 3		N	-0-	-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837												
02		1708 N	888	-0-	-820	-0-	9 1	879 3		N	-0-	-0-
03		1550 N	1289	-0-	-261	-0-	13 1	1276 3		N	-0-	-0-
04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	27 1	2750 3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3775	-0-	675	675	37 1	3738 3		N	-0-	-0-
06		2777 N	2102	-0-	-675	-0-	21 1	2081 3		N	-0-	-0-
07		2573 N	1824	-0-	-749	-0-	18 1	1806 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410	- 18902	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770	
02	4256 X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-		-0-
03	4402 X	3871	-0-	-531	-0-	39	1	3832	3	N	-0-		-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	37	1	3666	3	N	-0-		-0-
05	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-		-0-
06	4350 X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-		-0-
07	4495 X	3703	-0-	-792	-0-	37	1	3666	3	N	-0-		-0-

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170	- 19705	
02	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-		-0-
03	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	3612	1	39797	2	Y	-0-		-0-
04	39343 X	39343	-0-	-0-	-0-	3598	1	35745	2	Y	-0-		-0-
05	31393 X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-		-0-
*06	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	3980	1	25585	2	Y	-0-		-0-
*07	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	2585	1	16151	2	Y	-0-		-0-

PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341	- 19152	
02	27310 X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-		-0-
03	33824 X	33824	-0-	-0-	-0-	2815	1	31009	2	Y	-0-		-0-
04	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	2563	1	25469	2	Y	-0-		-0-
05	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-		-0-
*06	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	2383	1	15320	2	Y	-0-		-0-
*07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	1688	1	10546	2	Y	-0-		-0-

IRONOSA		WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450	- 19350	
02	3864 X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	810	-0-	-3420	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
*06	3690 X	2672	-0-	-1018	-0-	87	1	2585	2	N	-0-		-0-
07	3813 X	2541	-0-	-1272	-0-	57	1	2484	2	N	-0-		-0-

WIGGINS UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643	- 16663	
02	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-		-0-
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	53	1	5250	3	N	-0-		-0-
04	5490 X	4188	-0-	-1302	-0-	41	1	4147	3	N	-0-		-0-
05	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-		-0-
06	5970 X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-		-0-
07	6169 X	3638	-0-	-2531	-0-	36	1	3602	3	N	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504	- 19459	
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-		-0-
03	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	533	1	5877	2	N	-0-		-0-
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	569	1	5652	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-		-0-
*06	6090 X	5600	-0-	-490	-0-	754	1	4846	2	N	-0-		-0-
07	6293 X	5260	-0-	-1033	-0-	726	1	4534	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		3416 X	2536	-0-	-880	-0-	2536 2			N	-0-	-0-
03		3782 X	2614	-0-	-1168	-0-	2614 2			N	-0-	-0-
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
*06		3060 X	2652	-0-	-408	-0-	94 1	2558 2		N	-0-	-0-
07		4743 X	3491	-0-	-1252	-0-	79 1	3412 2		N	-0-	-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
02		6216 X	4863	-0-	-1353	-0-	49 1	4814 3		N	-0-	-0-
03		6882 X	5041	-0-	-1841	-0-	50 1	4991 3		N	-0-	-0-
04		5700 X	4847	-0-	-853	-0-	48 1	4799 3		N	-0-	-0-
05		5890 X	4823	-0-	-1067	-0-	48 1	4775 3		N	-0-	-0-
06		5460 X	4622	-0-	-838	-0-	46 1	4576 3		N	-0-	-0-
07		5394 X	4720	-0-	-674	-0-	47 1	4673 3		N	-0-	-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
02		5600 X	4127	-0-	-1473	-0-	4127 2			N	-0-	-0-
03		6014 X	3648	-0-	-2366	-0-	3648 2			N	-0-	-0-
04		5430 X	4593	-0-	-837	-0-	4593 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	3214	-0-	-1343	-0-	3214 2			N	-0-	-0-
*06		4410 X	1398	-0-	-3012	-0-	78 1	1320 2		N	-0-	-0-
*07		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	85 1	5843 2		N	-0-	-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
02		7588 X	3894	-0-	-3694	-0-	50 1	3844 2		N	-0-	9
03		8401 X	4131	-0-	-4270	-0-	62 1	4069 2		N	-0-	9
04		6210 X	4864	-0-	-1346	-0-	75 1	4789 2		N	-0-	9
05		6417 X	3826	-0-	-2591	-0-	65 1	3761 2		N	-0-	9
*06		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	219 1	4743 2		N	-0-	9
07		5022 X	3816	-0-	-1206	-0-	132 1	3684 2		N	-0-	9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514												
02		1988 X	832	-0-	-1156	-0-	71 1	761 2		N	-0-	-0-
03		1798 X	912	-0-	-886	-0-	76 1	836 2		N	-0-	-0-
04		579 X	579	-0-	-0-	-0-	53 1	526 2		N	-0-	-0-
05		930 X	35	-0-	-895	-0-	4 1	31 2		N	-0-	-0-
*06		900 X	37	-0-	-863	-0-	5 1	32 2		N	-0-	-0-
07		930 X	52	-0-	-878	-0-	7 1	45 2		N	-0-	-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650												
02		7084 X	4182	-0-	-2902	-0-	4182 2			N	-0-	-0-
03		5704 X	5667	-0-	-37	-0-	5667 2			N	-0-	-0-
04		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2			N	-0-	-0-
05		6293 X	6011	-0-	-282	-0-	6011 2			N	-0-	-0-
*06		6090 X	4679	-0-	-1411	-0-	261 1	4418 2		N	-0-	-0-
*07		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	97 1	6623 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6972 X	2335	-0-	-4637	-0-		30 1	2305 2	N	-0-			9
03		7719 X	1691	-0-	-6028	-0-		25 1	1666 2	N	-0-			9
04		6300 X	2225	-0-	-4075	-0-		34 1	2191 2	N	-0-			9
05		6510 X	2514	-0-	-3996	-0-		43 1	2471 2	N	-0-			9
*06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		150 1	3250 2	N	-0-			9
07		2573 X	2398	-0-	-175	-0-		83 1	2315 2	N	-0-			9

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744		
02		2576 X	2066	-0-	-510	-0-		177 1	1889 2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2320	-0-	-532	-0-		193 1	2127 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2266	-0-	-494	-0-		207 1	2059 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2094	-0-	-758	-0-		214 1	1880 2	N	-0-			-0-
*06		2760 X	426	-0-	-2334	-0-		57 1	369 2	N	-0-			-0-
07		2356 X	54	-0-	-2302	-0-		7 1	47 2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228		
02		3696 X	3309	-0-	-387	-0-		3309 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3648	-0-	-599	-0-		3648 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3439	-0-	-671	-0-		3439 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3629	-0-	-618	-0-		3629 2		N	-0-			-0-
*06		3720 X	2683	-0-	-1037	-0-		102 1	2581 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3379	-0-	-279	-0-		99 1	3280 2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451		
02		3528 X	2732	-0-	-796	-0-		2732 2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3569	-0-	-337	-0-		3569 2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3287	-0-	-553	-0-		3287 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3557	-0-	-411	-0-		3557 2		N	-0-			-0-
*06		3840 X	3761	-0-	-79	-0-		143 1	3618 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	3262	-0-	-303	-0-		96 1	3166 2	N	-0-			-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097		
02		4704 X	3783	-0-	-921	-0-		3783 2		N	-0-			-0-
03		5208 X	3780	-0-	-1428	-0-		3780 2		N	-0-			-0-
04		5040 X	2686	-0-	-2354	-0-		2686 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	3550	-0-	-1038	-0-		3550 2		N	-0-			-0-
*06		4050 X	2960	-0-	-1090	-0-		62 1	2898 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	3414	-0-	-771	-0-		77 1	3337 2	N	-0-			-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152		
02		6020 X	1981	-0-	-4039	-0-		25 1	1956 2	N	-0-			-0-
03		6665 X	1343	-0-	-5322	-0-		20 1	1323 2	N	-0-			-0-
04		5070 X	2961	-0-	-2109	-0-		45 1	2916 2	N	-0-			-0-
05		5239 X	4921	-0-	-318	-0-		84 1	4837 2	N	-0-			-0-
*06		2460 X	1523	-0-	-937	-0-		67 1	1456 2	N	-0-			-0-
*07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		166 1	4613 2	N	-0-			-0-

SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281		
02		1062 X	-0-	-0-	-1062	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1			1
03	35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			1
04	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-			1
05	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-			1
*06	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	407	1	21004	2	N	-0-			1
*07	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	440	1	19213	2	N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650														
02	2800 X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-			4
03	2790 X	215	-0-	-2575	-0-	3	1	212	2	N	-0-			4
04	2250 X	365	-0-	-1885	-0-	6	1	359	2	N	-0-			4
05	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
*06	480 X	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	2	N	-0-			4
*07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151														
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	123701 X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
*06	174243 X	174243	-0-	-0-	-0-	5655	1	168588	2	N	-0-			-0-
*07	187092 X	187092	-0-	-0-	-0-	4216	1	182876	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551														
02	123121 X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-			-0-
03	125926 X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-			-0-
04	113693 X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-			-0-
05	110540 X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
*06	90825 X	90825	-0-	-0-	-0-	1727	1	89098	2	N	-0-			-0-
*07	114947 X	114947	-0-	-0-	-0-	2574	1	112373	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807														
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-			-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847														
02	6412 X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-			7
03	7099 X	2697	-0-	-4402	-0-	40	1	2657	2	N	-0-			7
04	5760 X	3822	-0-	-1938	-0-	59	1	3763	2	N	-0-			7
05	5952 X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
*06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	232	1	5033	2	N	-0-			7
*07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	145	1	4044	2	N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701														
02	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-			1
03	33294 X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-			1
04	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-			1
05	29030 X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-			1
*06	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	854	1	25530	2	N	-0-			1
*07	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	433	1	18998	2	N	-0-			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	7728 X	5392	-0-	-2336	-0-	69 1	5323 2	N	-0-	-0-			10
03	8494 X	3041	-0-	-5453	-0-	45 1	2996 2	N	-0-	-0-			10
04	8220 X	4092	-0-	-4128	-0-	63 1	4029 2	N	-0-	-0-			10
05	6386 X	4735	-0-	-1651	-0-	81 1	4654 2	N	-0-	-0-			10
*06	6180 X	3371	-0-	-2809	-0-	149 1	3222 2	N	-0-	-0-			10
07	5983 X	3212	-0-	-2771	-0-	111 1	3101 2	N	-0-	-0-			10

CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001		
02	105613 X	105613	-0-	-0-	-0-	105612 2	1 9	N	1	-0-			1
03	107305 X	107305	-0-	-0-	-0-	107305 2		N	-0-	-0-			1
04	95973 X	95973	-0-	-0-	-0-	95973 2		N	-0-	-0-			1
05	91434 X	91434	-0-	-0-	-0-	91434 2		N	-0-	-0-			1
*06	74339 X	74339	-0-	-0-	-0-	1414 1	72925 2	N	-0-	-0-			1
*07	89233 X	89233	-0-	-0-	-0-	1998 1	87235 2	N	-0-	-0-			1

BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951		
02	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9288 2		N	-0-	-0-			-0-
03	9517 X	9440	-0-	-77	-0-	9440 2		N	-0-	-0-			-0-
04	9210 X	8765	-0-	-445	-0-	8764 2	1 9	N	1	-0-			1
05	9517 X	8515	-0-	-1002	-0-	8515 2		N	-0-	-0-			1
*06	9210 X	7648	-0-	-1562	-0-	205 1	7435 2	N	7	-0-			8
						8 9							
07	9517 X	8515	-0-	-1002	-0-	191 1	8324 2	N	-0-	-0-			8

POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650		
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	119472 X	119472	-0-	-0-	-0-	119472 2		N	-0-	-0-			-0-
*06	147120 X	147120	-0-	-0-	-0-	4775 1	142345 2	N	-0-	-0-			-0-
*07	160498 X	160498	-0-	-0-	-0-	3617 1	156881 2	N	-0-	-0-			-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
02	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	852 1	9110 2	N	-0-	-0-			-0-
03	10602 X	9624	-0-	-978	-0-	801 1	8823 2	N	-0-	-0-			-0-
04	10260 X	9121	-0-	-1139	-0-	834 1	8287 2	N	-0-	-0-			-0-
05	10602 X	7949	-0-	-2653	-0-	813 1	7136 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	10260 X	7483	-0-	-2777	-0-	1007 1	6476 2	N	-0-	-0-			-0-
07	10602 X	7556	-0-	-3046	-0-	1043 1	6513 2	N	-0-	-0-			-0-

HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
02	4872 X	2556	-0-	-2316	-0-	2556 2		N	-0-	-0-			11
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-	-0-			11
04	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471 2		N	-0-	-0-			11
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2		N	-0-	-0-			11
*06	3750 X	3524	-0-	-226	-0-	125 1	3399 2	N	-0-	-0-			11
07	6851 X	4813	-0-	-2038	-0-	109 1	4704 2	N	-0-	-0-			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	477 1	5101 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	5682	-0-	-487	-0-	473 1	5209 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5970 X	5652	-0-	-318	-0-	517 1	5135 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	3795	-0-	-2374	-0-	388 1	3407 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5970 X	4577	-0-	-1393	-0-	616 1	3961 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6169 X	4420	-0-	-1749	-0-	610 1	3810 2	N	-0-	-0-	-0-

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561
02	9268 X	7158	-0-	-2110	-0-	7158 2		N	-0-	-0-	-0-
03	9424 X	5409	-0-	-4015	-0-	5409 2		N	-0-	-0-	-0-
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06	7860 X	7758	-0-	-102	-0-	252 1	7506 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7936 X	6589	-0-	-1347	-0-	148 1	6441 2	N	-0-	-0-	-0-

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838
02	5320 X	3120	-0-	-2200	-0-	3120 2		N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	3913	-0-	-1977	-0-	3913 2		N	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	2028	-0-	-3672	-0-	2028 2		N	-0-	-0-	-0-
05	5053 X	2245	-0-	-2808	-0-	2245 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	4890 X	4042	-0-	-848	-0-	85 1	3957 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	128 1	5581 2	N	-0-	-0-	-0-

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119
02	34380 X	34380	-0-	-0-	-0-	441 1	33939 2	N	-0-	-0-	15
03	32302 X	31907	-0-	-395	-0-	476 1	31431 2	N	-0-	-0-	15
04	31260 X	27925	-0-	-3335	-0-	428 1	27497 2	N	-0-	-0-	15
05	32302 X	26540	-0-	-5762	-0-	453 1	26087 2	N	-0-	-0-	15
*06	31260 X	28700	-0-	-2560	-0-	1266 1	27434 2	N	-0-	-0-	15
07	32302 X	21301	-0-	-11001	-0-	738 1	20563 2	N	-0-	-0-	15

USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901
02	8764 X	7051	-0-	-1713	-0-	7051 2		N	-0-	-0-	-0-
03	8711 X	6500	-0-	-2211	-0-	6500 2		N	-0-	-0-	-0-
04	8130 X	6076	-0-	-2054	-0-	6076 2		N	-0-	-0-	-0-
05	8029 X	5575	-0-	-2454	-0-	5575 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	307 1	9152 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	194 1	8398 2	N	-0-	-0-	-0-

COOK		WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 - 21856
02	483870 X	483870	-0-	-0-	-0-	6201 1	477669 2	N	-0-	-0-	-0-
03	459707 X	459707	-0-	-0-	-0-	6864 1	452843 2	N	-0-	-0-	-0-
04	428495 X	428495	-0-	-0-	-0-	6569 1	421926 2	N	-0-	-0-	-0-
05	399095 X	399095	-0-	-0-	-0-	399095 1		N	-0-	-0-	-0-
06	172494 X	172494	-0-	-0-	-0-	172494 2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COOK		WELL #:		3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430 - 22232
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
COLUMBUS		WELL #:		2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760 - 20301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	493402 X	493402	-0-	-0-	-0-	-0-	493402	2	N	-0-	-0-	-0-
03	503017 X	503017	-0-	-0-	-0-	-0-	503017	2	N	-0-	-0-	-0-
04	455580 X	453147	-0-	-2433	-0-	-0-	453147	2	N	-0-	-0-	-0-
05	470766 X	422893	-0-	-47873	-0-	-0-	422893	1	N	-0-	-0-	-0-
06	455580 X	252516	-0-	-203064	-0-	-0-	252516	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COLUMBUS		WELL #:		3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400 - 20422	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MALCOLM GU		WELL #:		2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415 - 22392	
02	807842 X	807842	-0-	-0-	-0-	-0-	807842	2	N	-0-	-0-	-0-
03	731600 X	727516	-0-	-4084	-0-	-0-	727516	2	N	-0-	-0-	-0-
04	966112 X	966112	-0-	-0-	-0-	-0-	966112	2	N	-0-	-0-	-0-
05	885871 X	885871	-0-	-0-	-0-	-0-	885871	1	N	-0-	-0-	-0-
06	708000 X	597021	-0-	-110979	-0-	-0-	597021	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MALCOLM GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980 - 21200	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SUN KING GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502	
02	0	138678	-0-	138678	138678	138678	2		N	-0-	-0-	-0-
03	DELO PR	247864	-0-	247864	386542	247864	2		N	-0-	-0-	-0-
04	DELO PR	303167	-0-	303167	689709	303167	2		N	-0-	-0-	-0-
05	971221 X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2		N	-0-	-0-	-0-
06	342000 X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2		N	-0-	-0-	-0-
07	353400 X	258958	-0-	-94442	-0-	258958	2		N	-0-	-0-	-0-

SUN KING GU		WELL #:		2HB	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009										TOTAL DEPTH 11646	PERF.10965	- 11159
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH 11610	PERF.11214	- 11435
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH 11873	PERF.10258	- 11650
02	1764 N	1586	-0-	-178	-0-	1586	3		-0-			99
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3 9	N	3		102
04	1890 N	1458	-0-	-432	-0-	1458	3		N	-0-		102
05	1767 N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3		N	-0-		102
06	1890 N	1560	-0-	-330	-0-	1532	3	28 9	N	25		127
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		127

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 11160	PERF. 6498	- 10685
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010										TOTAL DEPTH 11150	PERF. 6650	- 10855
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 6478	- 8537
02	8176 X	7858	-0-	-318	-0-	7800	3	58 9	Y	53	42 1	21
03	9052 X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32 9	Y	29	34 1	16
04	8880 X	7946	-0-	-934	-0-	7866	3	80 9	Y	73	72 1	17
05	9176 X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43 9	Y	39	31 1	25
06	8880 X	8364	-0-	-516	-0-	8318	3	46 9	Y	42	51 1	16
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-				Y	NO RPT		16

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010										TOTAL DEPTH 11135	PERF. 9304	- 10647
02	1512 N	1353	-0-	-159	-0-	1327	3	26 9	Y	24	18 1	9
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26 9	Y	24	20 1	13
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1415	3	67 9	Y	61	60 1	14
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	32	26 1	20
06	1620 N	233	-0-	-1387	-0-	207	3	26 9	Y	24	35 1	9
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT		9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
DUNHAM, DAVID			WELL #:		2	RRCID -> 262202			COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10780 PERF.10628 - 10647		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5068 X	4828	-0-	-240	-0-		4828 3		Y	-0-			-0-
03		5611 X	5289	-0-	-322	-0-		5289 3		Y	-0-			-0-
04		5340 X	5142	-0-	-198	-0-		5142 3		Y	-0-			-0-
05		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		6035 3		Y	-0-			-0-
06		5280 X	4812	-0-	-468	-0-		4812 3		Y	-0-			-0-
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID -> 263346			COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437 PERF.10850 - 16170		
02		8820 X	7464	-0-	-1356	-0-		7452 3	12 9	Y	11			32
03		9765 X	8042	-0-	-1723	-0-		8028 3	14 9	Y	13	23 1		22
04		9480 X	7117	-0-	-2363	-0-		7117 3		Y	-0-			22
05		9796 X	6754	-0-	-3042	-0-		6753 3	1 9	Y	1			23
06		8280 X	7475	-0-	-805	-0-		7475 3		Y	-0-	14 1		9
07		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			9

SOUTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID -> 263347			COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365 PERF.11150 - 16400		
02		5656 X	5562	-0-	-94	-0-		5555 3	7 9	Y	6			29
03		6262 X	6149	-0-	-113	-0-		6140 3	9 9	Y	8	21 1		16
04		6030 X	5788	-0-	-242	-0-		5785 3	3 9	Y	3			19
05		6231 X	5933	-0-	-298	-0-		5923 3	10 9	Y	9			28
06		5970 X	5515	-0-	-455	-0-		5507 3	8 9	Y	7	18 1		17
07		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			17

BATTS GU			WELL #:		1H	RRCID -> 270316			COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10657 PERF.10500 - 15051		
02		63470 X	63470	-0-	-0-	-0-		63460 3	10 9	N	9	188 1		194
03		65429 X	65429	-0-	-0-	-0-		65420 3	9 9	N	8			202
04		59220 X	59220	-0-	-0-	-0-		59189 3	31 9	N	28			230
05		57162 X	57162	-0-	-0-	-0-		57141 3	21 9	N	19	177 1		72
*06		54659 X	54659	-0-	-0-	-0-		54623 3	36 9	N	33			105
07		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT			105

ARMOR RESOURCES LLC			031587											
FALVEY GU			WELL #:		1	RRCID -> 257167			COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300 PERF.11942 - 12060		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AVALON TX OPERATING, LLC			037888											
NEAL HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265529			COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11073 PERF.10214 - 10716		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	321 1	7448 3	Y	-0-				-0-
03		8525 X	8229	-0-	-296	-0-	327 1	7902 3	Y	-0-				-0-
04		8250 X	7694	-0-	-556	-0-	324 1	7370 3	Y	-0-				-0-
05		8525 X	7028	-0-	-1497	-0-	315 1	6713 3	Y	-0-				-0-
06		8250 X	7605	-0-	-645	-0-	343 1	7262 3	Y	-0-				-0-
07		8525 X	7262	-0-	-1263	-0-	336 1	6926 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077														
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		Y	-0-				-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		Y	-0-				-0-
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-				-0-
05		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		Y	-0-				-0-
*06		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-				-0-
*07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		Y	-0-				-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982														
02		6804 X	6361	-0-	-443	-0-	6361 2		Y	-0-				-0-
03		7254 X	6939	-0-	-315	-0-	6939 2		Y	-0-				-0-
04		6900 X	6500	-0-	-400	-0-	6500 2		Y	-0-				-0-
05		7130 X	6401	-0-	-729	-0-	1 1	6400 2	Y	-0-				-0-
*06		6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	1 1	5876 2	Y	-0-				-0-
07		7037 X	6404	-0-	-633	-0-	3 1	6401 2	Y	-0-				-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252														
02		7588 X	7326	-0-	-262	-0-	961 1	6365 2	Y	-0-				-0-
03		8060 X	7445	-0-	-615	-0-	1071 1	6374 2	Y	-0-				-0-
04		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	1070 1	8819 2	Y	-0-				-0-
05		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	1177 1	8088 2	Y	-0-				-0-
06		7860 X	6799	-0-	-1061	-0-	1040 1	5759 2	Y	-0-				-0-
07		9083 X	8248	-0-	-835	-0-	1224 1	7024 2	Y	-0-				-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844														
02		7196 X	5866	-0-	-1330	-0-	5866 2		N	-0-				-0-
03		6696 X	6503	-0-	-193	-0-	6503 2		N	-0-				-0-
04		7140 X	5028	-0-	-2112	-0-	5028 2		N	-0-				-0-
05		7378 X	7052	-0-	-326	-0-	7052 2		N	-0-				-0-
06		7140 X	6090	-0-	-1050	-0-	6090 2		N	-0-				-0-
07		6510 X	5957	-0-	-553	-0-	5957 2		N	-0-				-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337														
02		6552 X	5686	-0-	-866	-0-	742 1	4944 2	Y	-0-				-0-
03		7254 X	5670	-0-	-1584	-0-	804 1	4866 2	Y	-0-				-0-
04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	796 1	6590 2	Y	-0-				-0-
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	754 1	5627 2	Y	-0-				-0-
06		6090 X	4644	-0-	-1446	-0-	707 1	3937 2	Y	-0-				-0-
07		7626 X	5207	-0-	-2419	-0-	751 1	4456 2	Y	-0-				-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031														
02		48219 X	48219	-0-	-0-	-0-	48219 2		N	-0-				-0-
03		43386 X	43386	-0-	-0-	-0-	43386 2		N	-0-				-0-
04		34629 X	34629	-0-	-0-	-0-	34629 2		N	-0-				-0-
05		31589 X	29561	-0-	-2028	-0-	29561 2		N	-0-				-0-
06		30570 X	23897	-0-	-6673	-0-	23897 2		N	-0-				-0-
07		31589 X	23213	-0-	-8376	-0-	23213 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2	N	-0-		-0-
03		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2	N	-0-		-0-
04		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2	N	-0-		-0-
05		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2	N	-0-		-0-
06		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2	N	-0-		-0-
*07		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2	N	-0-		-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
02		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	Y	-0-		-0-
03		4464 X	4037	-0-	-427	-0-	579	1	Y	-0-		-0-
04		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	547	1	Y	-0-		-0-
05		4929 X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	Y	-0-		-0-
06		4770 X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	Y	-0-		-0-
07		5239 X	3551	-0-	-1688	-0-	525	1	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
02		7504 X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	Y	-0-		-0-
03		8215 X	7662	-0-	-553	-0-	1090	1	Y	-0-		-0-
04		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	1011	1	Y	-0-		-0-
05		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	Y	-0-		-0-
06		7920 X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	Y	-0-		-0-
07		9052 X	6971	-0-	-2081	-0-	1035	1	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
02		8596 X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	Y	-0-		-0-
03		9424 X	8501	-0-	-923	-0-	1218	1	Y	-0-		-0-
04		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	1183	1	Y	-0-		-0-
05		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	Y	-0-		-0-
06		8820 X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	Y	-0-		-0-
07		10540 X	8215	-0-	-2325	-0-	1221	1	Y	-0-		-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
02		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	Y	-0-		-0-
03		6727 X	6422	-0-	-305	-0-	923	1	Y	-0-		-0-
04		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	895	1	Y	-0-		-0-
05		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	Y	-0-		-0-
06		6780 X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	Y	-0-		-0-
07		7006 X	6253	-0-	-753	-0-	930	1	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
02		33908 X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	3	Y	-0-		23
03		37541 X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3	Y	-0-		23
04		36330 X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3	Y	-0-		23
05		37448 X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3	Y	-0-		23
06		33300 X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3	Y	-0-		23
07		32953 X	28758	-0-	-4195	-0-	28758	3	Y	-0-		23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
02		31360 X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3	Y	-0-		28
03		33604 X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3	Y	-0-		28
04		25770 X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3	Y	-0-		28
05		26629 X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3	Y	-0-		28
06		24750 X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3	Y	-0-		28
07		25327 X	24617	-0-	-710	-0-	24617	3	Y	-0-		28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		27496 X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	3		Y	-0-				25
03		30442 X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3		Y	-0-				25
04		29460 X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3		Y	-0-				25
05		29419 X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3		Y	-0-				25
06		25830 X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3		Y	-0-				25
07		25575 X	23509	-0-	-2066	-0-	23509	3		Y	-0-				25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474															
02		47861 X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2		N	-0-				-0-
03		46810 X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2		N	-0-				-0-
04		57660 X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2		N	-0-				-0-
05		59582 X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2		N	-0-				-0-
06		57660 X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2		N	-0-				-0-
07		52979 X	1019	-0-	-51960	-0-	1019	2		N	-0-				-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145															
02		58436 X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	3		N	-0-				5
03		58342 X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3		N	-0-				5
04		56460 X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3		N	-0-				5
05		56234 X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3		N	-0-				5
06		52860 X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3		N	-0-				5
07		52111 X	47014	-0-	-5097	-0-	47014	3		N	-0-				5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068															
02		105784 X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	3		Y	-0-				-0-
03		111011 X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3		Y	-0-				-0-
04		102750 X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3		Y	-0-				-0-
05		99727 X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3		Y	-0-				-0-
06		90240 X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3		Y	-0-				-0-
*07		137432 X	137432	-0-	-0-	-0-	137432	3		Y	-0-				-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475															
02		70028 X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	3		Y	-0-				5
03		75764 X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3		Y	-0-				5
04		71310 X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3		Y	-0-				5
05		71827 X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3		Y	-0-				5
06		67860 X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3		Y	-0-				5
07		66402 X	56685	-0-	-9717	-0-	56685	3		Y	-0-				5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683															
02		90888 X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3		Y	-0-				5
03		99014 X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3		Y	-0-				5
04		95820 X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3		Y	-0-				5
05		95046 X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3		Y	-0-				5
06		88440 X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3		Y	-0-				5
07		89776 X	79180	-0-	-10596	-0-	79180	3		Y	-0-				5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		100548 X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3		Y	-0-	5
03		111321 X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3		Y	-0-	5
04		107730 X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3		Y	-0-	5
05		105214 X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3		Y	-0-	5
06		98880 X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3		Y	-0-	5
07		99820 X	87356	-0-	-12464	-0-	87356	3		Y	-0-	5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
02		117208 X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3		Y	-0-	5
03		126852 X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3		Y	-0-	5
04		120540 X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3		Y	-0-	5
05		121954 X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3		Y	-0-	5
06		115950 X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3		Y	-0-	5
07		117335 X	97702	-0-	-19633	-0-	97702	3		Y	-0-	5

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
02		49588 X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3		Y	-0-	-0-
03		60087 X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3		Y	-0-	-0-
04		48000 X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	3		Y	-0-	-0-
05		58742 X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3		Y	-0-	-0-
06		61020 X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3		Y	-0-	-0-
07		60078 X	46074	-0-	-14004	-0-	46074	3		Y	-0-	-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
02		256256 X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3		N	-0-	-0-
03		267344 X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3		N	-0-	-0-
04		258720 X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	3		N	-0-	-0-
05		248155 X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3		N	-0-	-0-
06		240150 X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3		N	-0-	-0-
07		213838 X	173943	-0-	-39895	-0-	173943	3		N	-0-	-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936												
02		380691 X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3		N	-0-	-0-
03		386300 X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3		N	-0-	-0-
04		386400 X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3		N	-0-	-0-
05		399280 X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3		N	-0-	-0-
06		386400 X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3		N	-0-	-0-
07		399280 X	368527	-0-	-30753	-0-	368527	3		N	-0-	-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211												
02		385476 X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3		N	-0-	-0-
03		399063 X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3		N	-0-	-0-
04		362730 X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3		N	-0-	-0-
05		343015 X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3		N	-0-	-0-
06		299670 X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3		N	-0-	-0-
07		277202 X	133847	-0-	-143355	-0-	133847	3		N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261												
02		324072 X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2		Y	-0-	-0-
03		329375 X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2		Y	-0-	-0-
04		318750 X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2		Y	-0-	-0-
05		316231 X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2		Y	-0-	-0-
06		298980 X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2		Y	-0-	-0-
07		273637 X	217361	-0-	-56276	-0-	217361	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		424984 X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2		Y	-0-	-0-
03		470518 X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2		Y	-0-	-0-
04		391710 X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2		Y	-0-	-0-
05		380990 X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2		Y	-0-	-0-
06		361020 X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2		Y	-0-	-0-
07		358081 X	268953	-0-	-89128	-0-	268953	2		Y	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181												
02		413560 X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2		Y	-0-	-0-
03		457870 X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2		Y	-0-	-0-
04		443100 X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2		Y	-0-	-0-
05		437134 X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2		Y	-0-	-0-
06		437280 X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2		Y	-0-	-0-
07		451856 X	393338	-0-	-58518	-0-	393338	2		Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341												
02		390152 X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2		Y	-0-	-0-
03		425785 X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2		Y	-0-	-0-
04		412050 X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2		Y	-0-	-0-
05		396521 X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2		Y	-0-	-0-
06		383730 X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2		Y	-0-	-0-
07		386260 X	268960	-0-	-117300	-0-	268960	2		Y	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900												
02		324800 X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2		Y	-0-	-0-
03		346673 X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2		Y	-0-	-0-
04		293910 X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2		Y	-0-	-0-
05		298468 X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2		Y	-0-	-0-
06		288840 X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2		Y	-0-	-0-
07		287711 X	231531	-0-	-56180	-0-	231531	2		Y	-0-	-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732												
02		217280 X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3		N	-0-	-0-
03		224502 X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3		N	-0-	-0-
04		192480 X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3		N	-0-	-0-
05		194246 X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3		N	-0-	-0-
06		183870 X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3		N	-0-	-0-
07		169446 X	157433	-0-	-12013	-0-	157433	3		N	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273												
02		48104 X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	43
03		53258 X	43382	-0-	-9876	-0-	43350	3	32	9	N	72
04		48600 X	42079	-0-	-6521	-0-	42054	3	25	9	N	23
05		48050 X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	235
06		45240 X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	235
07		44516 X	40422	-0-	-4094	-0-	40422	3			N	235

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		296968 X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3		N	-0-	-0-
03		317223 X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3		N	-0-	-0-
04		287370 X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	3		N	-0-	-0-
05		296949 X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3		N	-0-	-0-
06		277140 X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3		N	-0-	-0-
07		267902 X	221662	-0-	-46240	-0-	221662	3		N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192												
02		581321 X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2		N	-0-	-0-
03		497031 X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2		N	-0-	-0-
04		739003 X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	2		N	-0-	-0-
05		749611 X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2		N	-0-	-0-
06		700752 X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2		N	-0-	-0-
*07		359174 X	359174	-0-	-0-	-0-	359174	2		N	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228												
02		380968 X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2		N	-0-	-0-
03		421786 X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2		N	-0-	-0-
04		397860 X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	2		N	-0-	-0-
05		335358 X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2		N	-0-	-0-
06		321030 X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2		N	-0-	-0-
07		295058 X	149543	-0-	-145515	-0-	149543	2		N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959												
02		342048 X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2		N	-0-	-0-
03		344627 X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2		N	-0-	-0-
04		333510 X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2		N	-0-	-0-
05		311798 X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2		N	-0-	-0-
06		291690 X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2		N	-0-	-0-
07		267592 X	217676	-0-	-49916	-0-	217676	2		N	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760												
02		815549 X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2		N	-0-	-0-
03		820941 X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2		N	-0-	-0-
04		795668 X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2		N	-0-	-0-
05		726906 X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2		N	-0-	-0-
06		654725 X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2		N	-0-	-0-
*07		671109 X	671109	-0-	-0-	-0-	671109	2		N	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		372932 X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2		N	-0-			-0-
03		412889 X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2		N	-0-			-0-
04		399570 X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2		N	-0-			-0-
05		412889 X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2		N	-0-			-0-
06		399570 X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2		N	-0-			-0-
*07		187105 X	187105	-0-	-0-	-0-	187105	2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521														
02		303629 X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2		N	-0-			-0-
03		320908 X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2		N	-0-			-0-
04		293592 X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2		N	-0-			-0-
05		281201 X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2		N	-0-			-0-
06		272130 X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2		N	-0-			-0-
07		281201 X	245387	-0-	-35814	-0-	245387	2		N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080														
02		285824 X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2		N	-0-			-0-
03		316448 X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2		N	-0-			-0-
04		306240 X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2		N	-0-			-0-
05		316448 X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2		N	-0-			-0-
06		290100 X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2		N	-0-			-0-
07		280581 X	186897	-0-	-93684	-0-	186897	2		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528														
02		833131 X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2		N	-0-			-0-
03		324748 X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2		N	-0-			-0-
04		572195 X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2		N	-0-			-0-
05		677425 X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2		N	-0-			-0-
06		620267 X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2		N	-0-			-0-
*07		656917 X	656917	-0-	-0-	-0-	656917	2		N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562														
02		877838 X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2		N	-0-			-0-
03		946633 X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2		N	-0-			-0-
04		896451 X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2		N	-0-			-0-
05		801030 X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2		N	-0-			-0-
06		774010 X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2		N	-0-			-0-
*07		798845 X	798845	-0-	-0-	-0-	798845	2		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107														
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		489904 X	489904	-0-	-0-	-0-	489904 2		N	-0-		-0-
03		308729 X	288221	-0-	-20508	-0-	288221 2		N	-0-		-0-
04		425642 X	425642	-0-	-0-	-0-	425642 2		N	-0-		-0-
05		350466 X	350466	-0-	-0-	-0-	350466 2		N	-0-		-0-
06		298770 X	223958	-0-	-74812	-0-	223958 2		N	-0-		-0-
*07		565281 X	565281	-0-	-0-	-0-	565281 2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914												
02		630380 X	630380	-0-	-0-	-0-	630380 2		N	-0-		-0-
03		939744 X	939744	-0-	-0-	-0-	939744 2		N	-0-		-0-
04		870252 X	870252	-0-	-0-	-0-	870252 2		N	-0-		-0-
05		894447 X	894447	-0-	-0-	-0-	894447 2		N	-0-		-0-
06		811782 X	811782	-0-	-0-	-0-	811782 2		N	-0-		-0-
*07		608516 X	608516	-0-	-0-	-0-	608516 2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613												
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117												
02		456475 X	456475	-0-	-0-	-0-	456475 2		N	-0-		-0-
03		467704 X	467704	-0-	-0-	-0-	467704 2		N	-0-		-0-
04		430547 X	430547	-0-	-0-	-0-	430547 2		N	-0-		-0-
05		425396 X	425396	-0-	-0-	-0-	425396 2		N	-0-		-0-
06		392994 X	392994	-0-	-0-	-0-	392994 2		N	-0-		-0-
*07		363858 X	363858	-0-	-0-	-0-	363858 2		N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645												
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500												
02		412685 X	412685	-0-	-0-	-0-	412685 2		N	-0-		-0-
03		475389 X	475389	-0-	-0-	-0-	475389 2		N	-0-		-0-
04		600604 X	600604	-0-	-0-	-0-	600604 2		N	-0-		-0-
05		558513 X	558513	-0-	-0-	-0-	558513 2		N	-0-		-0-
06		447574 X	447574	-0-	-0-	-0-	447574 2		N	-0-		-0-
*07		522076 X	522076	-0-	-0-	-0-	522076 2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116												
02		241304 X	171986	-0-	-69318	-0-	171986 2		N	-0-		-0-
03		465730 X	465730	-0-	-0-	-0-	465730 2		N	-0-		-0-
04		469516 X	469516	-0-	-0-	-0-	469516 2		N	-0-		-0-
05		484376 X	484376	-0-	-0-	-0-	484376 2		N	-0-		-0-
06		445691 X	445691	-0-	-0-	-0-	445691 2		N	-0-		-0-
*07		432210 X	432210	-0-	-0-	-0-	432210 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	13816	PERF. N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	304533	-0-	304533	304533	304533	2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	443647	-0-	443647	748180	443647	2		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	428138	-0-	428138	1176318	428138	2		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	405447	-0-	405447	1581765	405447	2		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	391471	-0-	391471	1973236	391471	2		N	-0-		-0-

PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979 - 22548	
02	419055 X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	2		N	-0-		-0-
03	354826 X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2		N	-0-		-0-
04	519413 X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2		N	-0-		-0-
05	525402 X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2		N	-0-		-0-
06	543057 X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2		N	-0-		-0-
*07	538458 X	538458	-0-	-0-	-0-	538458	2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398 - 22956	
02	555943 X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	2		N	-0-		-0-
03	538193 X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2		N	-0-		-0-
04	472739 X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2		N	-0-		-0-
05	411757 X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2		N	-0-		-0-
06	285120 X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2		N	-0-		-0-
07	294624 X	-0-	-0-	-294624	-0-				N	-0-		-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435 - 22849	
02	1111696 X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2		N	-0-		-0-
03	1286563 X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2		N	-0-		-0-
04	1255465 X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2		N	-0-		-0-
05	1305592 X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2		N	-0-		-0-
06	1178900 X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2		N	-0-		-0-
*07	1159493 X	1159493	-0-	-0-	-0-	1159493	2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126 - 23325	
02	1086759 X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2		N	-0-		-0-
03	1340714 X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2		N	-0-		-0-
04	1371179 X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2		N	-0-		-0-
05	1423961 X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2		N	-0-		-0-
06	851466 X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2		N	-0-		-0-
*07	1306411 X	1306411	-0-	-0-	-0-	1306411	2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415 - 22824	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

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

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

02	1022512 X	507529	-0-	-514983	-0-	507529	2		N	-0-	-0-
03	908078 X	908078	-0-	-0-	-0-	908078	2		N	-0-	-0-
04	1191575 X	1191575	-0-	-0-	-0-	1191575	2		N	-0-	-0-
05	1303973 X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2		N	-0-	-0-
06	1161124 X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2		N	-0-	-0-
*07	1369792 X	1369792	-0-	-0-	-0-	1369792	2		N	-0-	-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

02	0	841942	-0-	841942	1181176	841942	2		N	-0-	-0-
03	2166035 X	984859	-0-	-1181176	-0-	984859	2		N	-0-	-0-
04	932336 X	932336	-0-	-0-	-0-	932336	2		N	-0-	-0-
05	1031212 X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2		N	-0-	-0-
06	345705 X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2		N	-0-	-0-
*07	1024071 X	1024071	-0-	-0-	-0-	1024071	2		N	-0-	-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	140011 X	-0-	-0-	-140011	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	221070 X	-0-	-0-	-221070	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	228439 X	-0-	-0-	-228439	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	221070 X	-0-	-0-	-221070	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	228439 X	-0-	-0-	-228439	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

03	0	45424	-0-	45424	45424	45424	2		N	-0-	-0-
04	0	460788	-0-	460788	506212	460788	2		N	-0-	-0-
*05	1085409 X	579197	-0-	-506212	-0-	579197	2		N	-0-	-0-
*06	588983 X	588983	-0-	-0-	-0-	588983	2		N	-0-	-0-
*07	650720 X	650720	-0-	-0-	-0-	650720	2		N	-0-	-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.			084097										
MAY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 247188	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10242	- 10471					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
BRG LONE STAR LTD.			090870										
TUCKER			WELL #: 1	RRCID -> 245600	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14008	- 14224					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL			WELL #: 1	RRCID -> 246709	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 13845	PERF.13710	- 13740					
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273 2		N	-0-			10
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			10
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-			10
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194 2		N	-0-			10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179 2		N	-0-			10
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168 2		N	-0-			10
LEWIS			WELL #: 1	RRCID -> 250615	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12848	- 12865					
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574 2		N	-0-			3
03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650 2		N	-0-			3
04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840 2		N	-0-			3
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 2		N	-0-			3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 2		N	-0-			3
07	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5727 2	2 9	N	2			5
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023										
LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #: 17	RRCID -> 248290	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11903	PERF.11403	- 11423					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	145	-0-	145	570	145 3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	735	165 3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	107	-0-	107	842	107 3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	881	39 3		N	-0-			-0-
*07	985	X	104	-0-	-881	-0-	104 3		N	-0-			-0-
FROST UNIT 5			WELL #: 8H	RRCID -> 254269	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 10809	PERF.10400	- 13031					
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761 3		N	-0-			-0-
04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
07	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	691 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		5236 X	4340	-0-	-896	-0-	4340	3		N	-0-	-0-
03		5797 X	635	-0-	-5162	-0-	635	3		N	-0-	-0-
04		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-	-0-
05		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3		N	-0-	-0-
06		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3		N	-0-	-0-
*07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711												
02		3108 X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3		N	-0-	-0-
03		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-	-0-
04		1920 X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3		N	-0-	-0-
05		1736 X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3		N	-0-	-0-
06		2280 X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3		N	-0-	-0-
*07		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017												
02		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-	-0-
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3		N	-0-	-0-
04		3690 X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3		N	-0-	-0-
05		3813 X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3		N	-0-	-0-
06		3690 X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3		N	-0-	-0-
07		3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3		N	-0-	-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165												
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-	-0-
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-	-0-
04		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-	-0-
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3		N	-0-	-0-
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-	-0-
*07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690												
02		3528 X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3		N	-0-	-0-
03		4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3		N	-0-	-0-
04		3960 X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3		N	-0-	-0-
05		4092 X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3		N	-0-	-0-
06		3690 X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3		N	-0-	-0-
07		3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597												
02		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3		N	-0-	-0-
03		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-	-0-
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3		N	-0-	-0-
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3		N	-0-	-0-
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3		N	-0-	-0-
*07		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089												
02		7840 X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3		N	-0-	-0-
03		8835 X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3		N	-0-	-0-
04		8550 X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3		N	-0-	-0-
05		8835 X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3		N	-0-	-0-
06		8040 X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3		N	-0-	-0-
07		7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		8120 X	7051	-0-	-1069	-0-	7051 3			N	-0-	-0-
03		8897 X	6179	-0-	-2718	-0-	6179 3			N	-0-	-0-
04		7020 X	6319	-0-	-701	-0-	6319 3			N	-0-	-0-
05		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 3			N	-0-	-0-
06		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163 3			N	-0-	-0-
*07		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460												
02		8316 X	6909	-0-	-1407	-0-	6909 3			N	-0-	-0-
03		8835 X	8591	-0-	-244	-0-	8591 3			N	-0-	-0-
04		8220 X	7064	-0-	-1156	-0-	7064 3			N	-0-	-0-
05		8494 X	7750	-0-	-744	-0-	7750 3			N	-0-	-0-
06		8310 X	2575	-0-	-5735	-0-	2575 3			N	-0-	-0-
*07		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3			N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234												
02		4060 X	3790	-0-	-270	-0-	3790 3			N	-0-	-0-
03		4433 X	4280	-0-	-153	-0-	4280 3			N	-0-	-0-
04		4170 X	4131	-0-	-39	-0-	4131 3			N	-0-	-0-
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3			N	-0-	-0-
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3			N	-0-	-0-
*07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827												
02		6580 X	5803	-0-	-777	-0-	5803 3			N	-0-	-0-
03		7130 X	6974	-0-	-156	-0-	6974 3			N	-0-	-0-
04		6840 X	5581	-0-	-1259	-0-	5581 3			N	-0-	-0-
05		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 3			N	-0-	-0-
06		6750 X	6149	-0-	-601	-0-	6149 3			N	-0-	-0-
07		6975 X	5936	-0-	-1039	-0-	5936 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458												
02		10052 X	9187	-0-	-865	-0-	9187 3			N	-0-	-0-
03		10943 X	10141	-0-	-802	-0-	10141 3			N	-0-	-0-
04		10350 X	9518	-0-	-832	-0-	9518 3			N	-0-	-0-
05		10385 X	8128	-0-	-2257	-0-	8128 3			N	-0-	-0-
06		9930 X	5877	-0-	-4053	-0-	5877 3			N	-0-	-0-
07		10168 X	5491	-0-	-4677	-0-	5491 3			N	-0-	-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741												
02		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3			N	-0-	-0-
03		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 3			N	-0-	-0-
04		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 3			N	-0-	-0-
05		5518 X	5076	-0-	-442	-0-	5076 3			N	-0-	-0-
06		5340 X	4698	-0-	-642	-0-	4698 3			N	-0-	-0-
07		5518 X	4747	-0-	-771	-0-	4747 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4312 X	3611	-0-	-701	-0-	3611	3		N	-0-		-0-
03		4743 X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3		N	-0-		-0-
04		4290 X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3		N	-0-		-0-
05		4309 X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3		N	-0-		-0-
06		4260 X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3		N	-0-		-0-
07		4402 X	3284	-0-	-1118	-0-	3284	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861	
02		6048 X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3		N	-0-		-0-
03		5983 X	170	-0-	-5813	-0-	170	3		N	-0-		-0-
04		16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3		N	-0-		-0-
05		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3		N	-0-		-0-
06		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3		N	-0-		-0-
*07		20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366	
02		7000 X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3		N	-0-		-0-
03		7750 X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3		N	-0-		-0-
04		6810 X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3		N	-0-		-0-
05		6355 X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3		N	-0-		-0-
06		6060 X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3		N	-0-		-0-
07		6262 X	5865	-0-	-397	-0-	5865	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642	
02		8008 X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3		N	-0-		-0-
03		8866 X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3		N	-0-		-0-
04		8580 X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3		N	-0-		-0-
05		8122 X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3		N	-0-		-0-
06		7500 X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3		N	-0-		-0-
07		7409 X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659	
02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-		-0-
03		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3		N	-0-		-0-
04		14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3		N	-0-		-0-
05		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3		N	-0-		-0-
06		12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3		N	-0-		-0-
*07		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564	
02		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3		N	-0-		-0-
03		17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3		N	-0-		-0-
04		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3		N	-0-		-0-
05		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3		N	-0-		-0-
06		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3		N	-0-		-0-
*07		17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
02		5684 X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3		Y	-0-		-0-
03		6262 X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3		Y	-0-		-0-
04		5880 X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3		Y	-0-		-0-
05		6045 X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3		Y	-0-		-0-
06		5760 X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3		Y	-0-		-0-
*07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3864 X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3	Y	-0-			-0-
03	4278 X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3	Y	-0-			-0-
04	4140 X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3	Y	-0-			-0-
05	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3	Y	-0-			-0-
*07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	-0-			-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3	N	-0-			-0-
06	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3	N	-0-			-0-
*07	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970
02	5516 X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3	Y	-0-			-0-
04	5520 X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3	Y	-0-			-0-
06	5520 X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3	Y	-0-			-0-
07	5673 X	5457	-0-	-216	-0-	5457	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741
02	5096 X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3	N	-0-			-0-
03	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3	N	-0-			-0-
05	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3	N	-0-			-0-
06	5400 X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3	N	-0-			-0-
07	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	4921	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
02	7868 X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3	N	-0-			-0-
03	8711 X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3	N	-0-			-0-
04	7800 X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3	N	-0-			-0-
05	7874 X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3	N	-0-			-0-
06	7530 X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3	N	-0-			-0-
07	7781 X	6847	-0-	-934	-0-	6847	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822
02	3248 X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
03	3317 X	92	-0-	-3225	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3	N	-0-			-0-
05	21227 X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3	N	-0-			-0-
06	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3	N	-0-			-0-
*07	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791
02	8540 X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3	N	-0-			-0-
03	9238 X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3	N	-0-			-0-
04	8700 X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3	N	-0-			-0-
05	8742 X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3	N	-0-			-0-
06	8220 X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3	N	-0-			-0-
07	8494 X	7474	-0-	-1020	-0-	7474	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 - 15094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4648 X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3	Y	-0-		-0-
03		4991 X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3	Y	-0-		-0-
04		4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3	Y	-0-		-0-
05		4867 X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3	Y	-0-		-0-
06		4710 X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3	Y	-0-		-0-
07		4867 X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 - 18297	
02		7812 X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3	Y	-0-		-0-
03		8649 X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3	Y	-0-		-0-
04		8220 X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3	Y	-0-		-0-
05		7998 X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3	Y	-0-		-0-
06		7650 X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3	Y	-0-		-0-
*07		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061	
02		10836 X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3	Y	-0-		-0-
03		11656 X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3	Y	-0-		-0-
04		10770 X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3	Y	-0-		-0-
05		10974 X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3	Y	-0-		-0-
06		10560 X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3	Y	-0-		-0-
07		10571 X	7927	-0-	-2644	-0-	7927	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 - 15842	
02		4956 X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3	Y	-0-		-0-
03		5425 X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3	Y	-0-		-0-
04		5070 X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3	Y	-0-		-0-
05		5208 X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3	Y	-0-		-0-
06		5040 X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3	Y	-0-		-0-
07		5208 X	4693	-0-	-515	-0-	4693	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 - 15835	
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3	Y	-0-		-0-
03		3162 X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3	Y	-0-		-0-
04		3060 X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3	Y	-0-		-0-
05		3348 X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3	Y	-0-		-0-
06		3240 X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3	Y	-0-		-0-
07		3348 X	2680	-0-	-668	-0-	2680	3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 - 15930	
02		8064 X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3	Y	-0-		-0-
03		8680 X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3	Y	-0-		-0-
04		7590 X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3	Y	-0-		-0-
05		7843 X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3	Y	-0-		-0-
06		7440 X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3	Y	-0-		-0-
*07		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 - 18512	
02		10220 X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3	Y	-0-		-0-
03		10695 X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3	Y	-0-		-0-
04		10230 X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3	Y	-0-		-0-
05		10571 X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3	Y	-0-		-0-
06		10140 X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3	Y	-0-		-0-
07		10354 X	9743	-0-	-611	-0-	9743	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		6860 X	6060	-0-	-800	-0-	6060 3			Y	-0-			-0-
03		7502 X	6573	-0-	-929	-0-	6573 3			Y	-0-			-0-
04		7170 X	6195	-0-	-975	-0-	6195 3			Y	-0-			-0-
05		7099 X	6519	-0-	-580	-0-	6519 3			Y	-0-			-0-
06		6480 X	5634	-0-	-846	-0-	5634 3			Y	-0-			-0-
07		6696 X	5345	-0-	-1351	-0-	5345 3			Y	-0-			-0-

CGU 10			WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 - 15665		
02		5488 X	5054	-0-	-434	-0-	5054 3			Y	-0-			-0-
03		6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5632 3			Y	-0-			-0-
04		5670 X	5403	-0-	-267	-0-	5403 3			Y	-0-			-0-
05		5797 X	5441	-0-	-356	-0-	5441 3			Y	-0-			-0-
06		5610 X	5280	-0-	-330	-0-	5280 3			Y	-0-			-0-
07		5642 X	5351	-0-	-291	-0-	5351 3			Y	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 - 14848		
02		5320 X	4775	-0-	-545	-0-	4775 3			N	-0-			-0-
03		5890 X	5736	-0-	-154	-0-	5736 3			N	-0-			-0-
04		5700 X	5340	-0-	-360	-0-	5340 3			N	-0-			-0-
05		5735 X	5480	-0-	-255	-0-	5480 3			N	-0-			-0-
06		5550 X	5456	-0-	-94	-0-	5456 3			N	-0-			-0-
07		5735 X	5612	-0-	-123	-0-	5612 3			N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104		
02		6216 X	5792	-0-	-424	-0-	5792 3			Y	-0-			-0-
03		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 3			Y	-0-			-0-
04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 3			Y	-0-			-0-
05		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 3			Y	-0-			-0-
06		7530 X	6639	-0-	-891	-0-	6639 3			Y	-0-			-0-
07		7781 X	7345	-0-	-436	-0-	7345 3			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066		
02		7224 X	5714	-0-	-1510	-0-	5714 3			Y	-0-			-0-
03		7998 X	6563	-0-	-1435	-0-	6563 3			Y	-0-			-0-
04		7740 X	5907	-0-	-1833	-0-	5907 3			Y	-0-			-0-
05		6727 X	6462	-0-	-265	-0-	6462 3			Y	-0-			-0-
06		6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5645 3			Y	-0-			-0-
07		6572 X	5936	-0-	-636	-0-	5936 3			Y	-0-			-0-

CGU 10			WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266		
02		11060 X	9867	-0-	-1193	-0-	9867 3			Y	-0-			-0-
03		11687 X	9880	-0-	-1807	-0-	9880 3			Y	-0-			-0-
04		11070 X	9249	-0-	-1821	-0-	9249 3			Y	-0-			-0-
05		10912 X	9939	-0-	-973	-0-	9939 3			Y	-0-			-0-
06		10560 X	9173	-0-	-1387	-0-	9173 3			Y	-0-			-0-
07		10912 X	8681	-0-	-2231	-0-	8681 3			Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391		
02		3948 X	2871	-0-	-1077	-0-	2871 3			Y	-0-			-0-
03		4371 X	3152	-0-	-1219	-0-	3152 3			Y	-0-			-0-
04		3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876 3			Y	-0-			-0-
05		3472 X	2937	-0-	-535	-0-	2937 3			Y	-0-			-0-
06		3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763 3			Y	-0-			-0-
07		3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023								
KYLE, J. R. -A-			WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9968 X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3	Y	-0-			-0-
03		10540 X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3	Y	-0-			-0-
04		10080 X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3	Y	-0-			-0-
05		10261 X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3	Y	-0-			-0-
06		9630 X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3	Y	-0-			-0-
07		9920 X	9215	-0-	-705	-0-	9215	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
02		8988 X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3	Y	-0-			-0-
03		9641 X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3	Y	-0-			-0-
04		9330 X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3	Y	-0-			-0-
05		9486 X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3	Y	-0-			-0-
06		9180 X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3	Y	-0-			-0-
07		8928 X	8149	-0-	-779	-0-	8149	3	Y	-0-			-0-

CGU 9			WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
02		4228 X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3	Y	-0-			-0-
03		4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3	Y	-0-			-0-
04		4080 X	3510	-0-	-570	-0-	3510	3	Y	-0-			-0-
05		3999 X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
02		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3	Y	-0-			-0-
03		16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3	Y	-0-			-0-
04		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3	Y	-0-			-0-
05		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3	Y	-0-			-0-
06		15510 X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3	Y	-0-			-0-
07		16399 X	12424	-0-	-3975	-0-	12424	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
02		6496 X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3	Y	-0-			-0-
03		6789 X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3	Y	-0-			-0-
04		6570 X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3	Y	-0-			-0-
05		6789 X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3	Y	-0-			-0-
06		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3	Y	-0-			-0-
07		6789 X	6739	-0-	-50	-0-	6739	3	Y	-0-			-0-

CGU 14			WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
02		10444 X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3	Y	-0-			-0-
03		11098 X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3	Y	-0-			-0-
04		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3	Y	-0-			-0-
05		10943 X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3	Y	-0-			-0-
06		10590 X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3	Y	-0-			-0-
07		11408 X	9288	-0-	-2120	-0-	9288	3	Y	-0-			-0-

CGU 18			WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
02		10612 X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3	Y	-0-			-0-
03		11594 X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3	Y	-0-			-0-
04		11070 X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3	Y	-0-			-0-
05		11098 X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3	Y	-0-			-0-
06		10710 X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3	Y	-0-			-0-
07		10974 X	9675	-0-	-1299	-0-	9675	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5292 X	4584	-0-	-708	-0-	4584	3		Y	-0-		-0-
03	5859 X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3		Y	-0-		-0-
04	5460 X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3		Y	-0-		-0-
05	5580 X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3		Y	-0-		-0-
06	5220 X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3		Y	-0-		-0-
07	5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525
02	10556 X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3		Y	-0-		-0-
03	11625 X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3		Y	-0-		-0-
04	11040 X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3		Y	-0-		-0-
05	11191 X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3		Y	-0-		-0-
06	10440 X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3		Y	-0-		-0-
07	10602 X	8544	-0-	-2058	-0-	8544	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
02	6804 X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3		Y	-0-		-0-
03	7471 X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3		Y	-0-		-0-
04	7410 X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	3		Y	-0-		-0-
05	7657 X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3		Y	-0-		-0-
06	7410 X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3		Y	-0-		-0-
07	7502 X	7167	-0-	-335	-0-	7167	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255
02	14980 X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	3		Y	-0-		-0-
03	16306 X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3		Y	-0-		-0-
04	15450 X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3		Y	-0-		-0-
05	15593 X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3		Y	-0-		-0-
06	14790 X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3		Y	-0-		-0-
07	15097 X	12521	-0-	-2576	-0-	12521	3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724	- 15773
02	7952 X	7736	-0-	-216	-0-	7736	3		Y	-0-		-0-
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3		Y	-0-		-0-
04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3		Y	-0-		-0-
05	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3		Y	-0-		-0-
06	8580 X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3		Y	-0-		-0-
07	8866 X	7884	-0-	-982	-0-	7884	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934	- 15821
02	5936 X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3		Y	-0-		-0-
03	6851 X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3		Y	-0-		-0-
04	6960 X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3		Y	-0-		-0-
05	7192 X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3		Y	-0-		-0-
06	6960 X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3		Y	-0-		-0-
07	5859 X	4897	-0-	-962	-0-	4897	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801	- 17150
02	11256 X	10463	-0-	-793	-0-	10463	3		Y	-0-		-0-
03	12462 X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3		Y	-0-		-0-
04	11910 X	11764	-0-	-146	-0-	11764	3		Y	-0-		-0-
05	12028 X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3		Y	-0-		-0-
06	11370 X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3		Y	-0-		-0-
07	12152 X	11325	-0-	-827	-0-	11325	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9856 X	8916	-0-	-940	-0-	8916	3	Y	-0-			-0-
03		10571 X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3	Y	-0-			-0-
04		10080 X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	3	Y	-0-			-0-
05		12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3	Y	-0-			-0-
06		9810 X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3	Y	-0-			-0-
07		9858 X	9588	-0-	-270	-0-	9588	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245		
02		6160 X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3	Y	-0-			-0-
03		6820 X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3	Y	-0-			-0-
04		6600 X	5912	-0-	-688	-0-	5912	3	Y	-0-			-0-
05		6634 X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3	Y	-0-			-0-
06		5880 X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3	Y	-0-			-0-
07		6107 X	5186	-0-	-921	-0-	5186	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708		
02		8260 X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3	Y	-0-			-0-
03		8990 X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3	Y	-0-			-0-
04		8700 X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	3	Y	-0-			-0-
05		8959 X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3	Y	-0-			-0-
06		8400 X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3	Y	-0-			-0-
07		8153 X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147		
02		11704 X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3	Y	-0-			-0-
03		12772 X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3	Y	-0-			-0-
04		11970 X	11256	-0-	-714	-0-	11256	3	Y	-0-			-0-
05		12214 X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3	Y	-0-			-0-
06		11820 X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3	Y	-0-			-0-
07		12152 X	11317	-0-	-835	-0-	11317	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338		
02		14112 X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3	Y	-0-			-0-
03		15376 X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3	Y	-0-			-0-
04		14580 X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	3	Y	-0-			-0-
05		14632 X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3	Y	-0-			-0-
06		14310 X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3	Y	-0-			-0-
07		14787 X	13287	-0-	-1500	-0-	13287	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891		
02		11032 X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3	Y	-0-			-0-
03		12090 X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3	Y	-0-			-0-
04		11430 X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3	Y	-0-			-0-
05		11532 X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3	Y	-0-			-0-
06		10890 X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3	Y	-0-			-0-
07		11098 X	10298	-0-	-800	-0-	10298	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273		
02		11536 X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3	Y	-0-			-0-
03		11842 X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3	Y	-0-			-0-
04		7920 X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	3	Y	-0-			-0-
05		5053 X	602	-0-	-4451	-0-	602	3	Y	-0-			-0-
06		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3	Y	-0-			-0-
*07		14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
PRIESTLY HOLMES UNIT			WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 - 15023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		7196 X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3		Y	-0-		-0-	
03		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3		Y	-0-		-0-	
04		7470 X	6732	-0-	-738	-0-	6732	3		Y	-0-		-0-	
05		7657 X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3		Y	-0-		-0-	
06		7650 X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3		Y	-0-		-0-	
07		7905 X	6634	-0-	-1271	-0-	6634	3		Y	-0-		-0-	

CGU 16			WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 - 15466		
02		14000 X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3		Y	-0-		-0-	
03		15128 X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3		Y	-0-		-0-	
04		14430 X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	3		Y	-0-		-0-	
05		14694 X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3		Y	-0-		-0-	
06		13980 X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3		Y	-0-		-0-	
07		14074 X	13025	-0-	-1049	-0-	13025	3		Y	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 - 15023		
02		5208 X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3		Y	-0-		-0-	
03		5549 X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3		Y	-0-		-0-	
04		5340 X	4792	-0-	-548	-0-	4792	3		Y	-0-		-0-	
05		5518 X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3		Y	-0-		-0-	
06		5340 X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3		Y	-0-		-0-	
07		5115 X	5021	-0-	-94	-0-	5021	3		Y	-0-		-0-	

CGU 19			WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 - 16198		
02		11396 X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3		Y	-0-		-0-	
03		12276 X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3		Y	-0-		-0-	
04		11640 X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	3		Y	-0-		-0-	
05		11873 X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3		Y	-0-		-0-	
06		11130 X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3		Y	-0-		-0-	
07		11253 X	10068	-0-	-1185	-0-	10068	3		Y	-0-		-0-	

CGU 23			WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 - 15880		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CGU 19			WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 - 15659		
02		7952 X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3		Y	-0-		-0-	
03		8804 X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3		Y	-0-		-0-	
04		8310 X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3		Y	-0-		-0-	
05		8339 X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3		Y	-0-		-0-	
06		8070 X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3		Y	-0-		-0-	
07		8339 X	8167	-0-	-172	-0-	8167	3		Y	-0-		-0-	

CGU 19			WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 - 15699		
02		11032 X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3		Y	-0-		-0-	
03		12214 X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3		Y	-0-		-0-	
04		11820 X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	3		Y	-0-		-0-	
05		11780 X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3		Y	-0-		-0-	
06		11340 X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3		Y	-0-		-0-	
07		11439 X	10030	-0-	-1409	-0-	10030	3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 -	16135
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8652 X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3	Y	-0-			-0-
03	9579 X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3	Y	-0-			-0-
04	9270 X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	3	Y	-0-			-0-
05	9207 X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3	Y	-0-			-0-
06	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3	Y	-0-			-0-
07	9114 X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 -	15401
02	13720 X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3	Y	-0-			-0-
03	14787 X	13973	-0-	-814	-0-	13973	3	Y	-0-			-0-
04	14310 X	13444	-0-	-866	-0-	13444	3	Y	-0-			-0-
05	14787 X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3	Y	-0-			-0-
06	14040 X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3	Y	-0-			-0-
07	13981 X	13482	-0-	-499	-0-	13482	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 -	15704
02	8652 X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3	Y	-0-			-0-
03	9579 X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3	Y	-0-			-0-
04	9270 X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3	Y	-0-			-0-
05	9145 X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3	Y	-0-			-0-
06	8820 X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	8036	-0-	-892	-0-	8036	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 -	15946
02	8708 X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3	Y	-0-			-0-
03	9641 X	8675	-0-	-966	-0-	8675	3	Y	-0-			-0-
04	8880 X	8143	-0-	-737	-0-	8143	3	Y	-0-			-0-
05	8742 X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3	Y	-0-			-0-
06	8460 X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3	Y	-0-			-0-
07	8742 X	7453	-0-	-1289	-0-	7453	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386
02	10976 X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3	Y	-0-			-0-
03	12152 X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	3	Y	-0-			-0-
04	9270 X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	3	Y	-0-			-0-
05	9145 X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3	Y	-0-			-0-
06	8640 X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7660	-0-	-1268	-0-	7660	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 -	14931
02	7084 X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3	Y	-0-			-0-
03	7533 X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	3	Y	-0-			-0-
04	7260 X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3	Y	-0-			-0-
05	7502 X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3	Y	-0-			-0-
06	6960 X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3	Y	-0-			-0-
07	6448 X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 -	14146
02	3528 X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3629	-0-	-91	-0-	3629	3	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3	Y	-0-			-0-
06	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3	Y	-0-			-0-
07	3844 X	2658	-0-	-1186	-0-	2658	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11088 X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3	Y	-0-			-0-
03		11873 X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3	Y	-0-			-0-
04		11490 X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	3	Y	-0-			-0-
05		11625 X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3	Y	-0-			-0-
06		10890 X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3	Y	-0-			-0-
07		11036 X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 -	15086	
02		5292 X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3	Y	-0-			-0-
03		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3	Y	-0-			-0-
04		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3	Y	-0-			-0-
05		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3	Y	-0-			-0-
06		5730 X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3	Y	-0-			-0-
07		6882 X	6046	-0-	-836	-0-	6046	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 -	15840	
02		11060 X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3	Y	-0-			-0-
03		12059 X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	3	Y	-0-			-0-
04		11340 X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3	Y	-0-			-0-
05		11036 X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3	Y	-0-			-0-
06		10680 X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3	Y	-0-			-0-
07		10850 X	9158	-0-	-1692	-0-	9158	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 -	16599	
02		8624 X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3	Y	-0-			-0-
03		8463 X	8036	-0-	-427	-0-	8036	3	Y	-0-			-0-
04		7860 X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3	Y	-0-			-0-
05		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3	Y	-0-			-0-
06		8700 X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3	Y	-0-			-0-
07		8990 X	8333	-0-	-657	-0-	8333	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 -	16701	
02		9632 X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3	Y	-0-			-0-
03		10447 X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	3	Y	-0-			-0-
04		10050 X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3	Y	-0-			-0-
05		10199 X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3	Y	-0-			-0-
06		9570 X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3	Y	-0-			-0-
07		9672 X	8504	-0-	-1168	-0-	8504	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 -	15053	
02		7616 X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3	Y	-0-			-0-
03		8277 X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	3	Y	-0-			-0-
04		8010 X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3	Y	-0-			-0-
05		7936 X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3	Y	-0-			-0-
06		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3	Y	-0-			-0-
*07		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532	
02		12684 X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3	Y	-0-			-0-
03		14043 X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	3	Y	-0-			-0-
04		12690 X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3	Y	-0-			-0-
05		13113 X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3	Y	-0-			-0-
06		12690 X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3	Y	-0-			-0-
07		13113 X	10938	-0-	-2175	-0-	10938	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11760 X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3	Y	-0-		-0-
03		13020 X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3	Y	-0-		-0-
04		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3	Y	-0-		-0-
05		12803 X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3	Y	-0-		-0-
06		12390 X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3	Y	-0-		-0-
07		12803 X	11413	-0-	-1390	-0-	11413	3	Y	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516	
02		9408 X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3	Y	-0-		-0-
03		10261 X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3	Y	-0-		-0-
04		9750 X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3	Y	-0-		-0-
05		10044 X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3	Y	-0-		-0-
06		9720 X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3	Y	-0-		-0-
07		9455 X	8511	-0-	-944	-0-	8511	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092	
02		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3	N	-0-		-0-
03		10571 X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3	N	-0-		-0-
04		10890 X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3	N	-0-		-0-
05		11253 X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3	N	-0-		-0-
06		10890 X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3	N	-0-		-0-
07		10943 X	9576	-0-	-1367	-0-	9576	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719	
02		10416 X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3	Y	-0-		-0-
03		10385 X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3	Y	-0-		-0-
04		8520 X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3	Y	-0-		-0-
05		35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3	Y	-0-		-0-
06		25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3	Y	-0-		-0-
*07		23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	3	Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487	
02		21224 X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3	Y	-0-		-0-
03		22940 X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3	Y	-0-		-0-
04		21840 X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3	Y	-0-		-0-
05		22010 X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3	Y	-0-		-0-
06		20790 X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3	Y	-0-		-0-
07		21204 X	17896	-0-	-3308	-0-	17896	3	Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177	
02		12908 X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3	Y	-0-		-0-
03		14291 X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3	Y	-0-		-0-
04		13590 X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3	Y	-0-		-0-
05		14043 X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3	Y	-0-		-0-
06		13590 X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3	Y	-0-		-0-
*07		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3	Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
02		8820 X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3	Y	-0-		-0-
03		9765 X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3	Y	-0-		-0-
04		9270 X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3	Y	-0-		-0-
05		9300 X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3	Y	-0-		-0-
06		9000 X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3	Y	-0-		-0-
07		9176 X	8554	-0-	-622	-0-	8554	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 -	16075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		8400 X	7515	-0-	-885	-0-	7515	3		Y	-0-		-0-
03		9083 X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3		Y	-0-		-0-
04		8580 X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3		Y	-0-		-0-
05		8866 X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3		Y	-0-		-0-
06		8280 X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3		Y	-0-		-0-
07		8308 X	7816	-0-	-492	-0-	7816	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 -	15762	
02		7476 X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3		Y	-0-		-0-
03		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3		Y	-0-		-0-
04		7920 X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3		Y	-0-		-0-
05		8184 X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3		Y	-0-		-0-
06		7980 X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3		Y	-0-		-0-
07		8246 X	6967	-0-	-1279	-0-	6967	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882	
02		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3		Y	-0-		-0-
03		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3		Y	-0-		-0-
04		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3		Y	-0-		-0-
05		7936 X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3		Y	-0-		-0-
06		7680 X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3		Y	-0-		-0-
07		7936 X	6085	-0-	-1851	-0-	6085	3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462	
02		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3		Y	-0-		-0-
03		6262 X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3		Y	-0-		-0-
04		7890 X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	3		Y	-0-		-0-
05		8153 X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3		Y	-0-		-0-
06		7890 X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3		Y	-0-		-0-
07		6913 X	6205	-0-	-708	-0-	6205	3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198	
02		21448 X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3		Y	-0-		-0-
03		23281 X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	3		Y	-0-		-0-
04		21510 X	20660	-0-	-850	-0-	20660	3		Y	-0-		-0-
05		22227 X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3		Y	-0-		-0-
06		21510 X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3		Y	-0-		-0-
07		22227 X	20358	-0-	-1869	-0-	20358	3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741	
02		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3		Y	-0-		-0-
03		14353 X	13802	-0-	-551	-0-	13802	3		Y	-0-		-0-
04		13620 X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3		Y	-0-		-0-
05		14880 X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3		Y	-0-		-0-
06		14400 X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3		Y	-0-		-0-
07		14880 X	14128	-0-	-752	-0-	14128	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
02		15596 X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3		Y	-0-		-0-
03		16802 X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	3		Y	-0-		-0-
04		15960 X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	3		Y	-0-		-0-
05		15841 X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3		Y	-0-		-0-
06		15330 X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3		Y	-0-		-0-
07		15314 X	13074	-0-	-2240	-0-	13074	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10976 X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3	Y	-0-			-0-
03		11873 X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3	Y	-0-			-0-
04		11190 X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	3	Y	-0-			-0-
05		11284 X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3	Y	-0-			-0-
06		10710 X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3	Y	-0-			-0-
07		10819 X	8328	-0-	-2491	-0-	8328	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
02		10640 X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3	Y	-0-			-0-
03		11780 X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3	Y	-0-			-0-
04		10740 X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3	Y	-0-			-0-
05		10540 X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3	Y	-0-			-0-
06		9810 X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3	Y	-0-			-0-
07		9672 X	2419	-0-	-7253	-0-	2419	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658	
02		8792 X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3	Y	-0-			-0-
03		9579 X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3	Y	-0-			-0-
04		9090 X	8110	-0-	-980	-0-	8110	3	Y	-0-			-0-
05		9207 X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3	Y	-0-			-0-
06		8820 X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3	Y	-0-			-0-
07		8587 X	8005	-0-	-582	-0-	8005	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355	
02		5096 X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3	Y	-0-			-0-
03		5642 X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3	Y	-0-			-0-
04		5430 X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3	Y	-0-			-0-
05		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3	Y	-0-			-0-
06		5310 X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3	Y	-0-			-0-
07		5487 X	4568	-0-	-919	-0-	4568	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470	
02		18200 X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3	Y	-0-			-0-
03		19840 X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3	Y	-0-			-0-
04		18060 X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3	Y	-0-			-0-
05		18662 X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3	Y	-0-			-0-
06		17580 X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3	Y	-0-			-0-
07		17825 X	14950	-0-	-2875	-0-	14950	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 -	16766	
02		9464 X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3	Y	-0-			-0-
03		10292 X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3	Y	-0-			-0-
04		9930 X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3	Y	-0-			-0-
05		10075 X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3	Y	-0-			-0-
06		9690 X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3	Y	-0-			-0-
07		9145 X	8128	-0-	-1017	-0-	8128	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 -	14991	
02		11200 X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3	Y	-0-			-0-
03		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3	Y	-0-			-0-
04		11940 X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3	Y	-0-			-0-
05		12152 X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3	Y	-0-			-0-
06		12000 X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3	Y	-0-			-0-
07		12400 X	11794	-0-	-606	-0-	11794	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8876 X	8320	-0-	-556	-0-	8320	3		Y	-0-		-0-
03	9579 X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3		Y	-0-		-0-
04	9090 X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3		Y	-0-		-0-
05	9207 X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3		Y	-0-		-0-
06	8910 X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3		Y	-0-		-0-
*07	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3		Y	-0-		-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588
02	27188 X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3		Y	-0-		-0-
03	29419 X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3		Y	-0-		-0-
04	27870 X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3		Y	-0-		-0-
05	28210 X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3		Y	-0-		-0-
06	26580 X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3		Y	-0-		-0-
07	26846 X	24746	-0-	-2100	-0-	24746	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450
02	18228 X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3		Y	-0-		-0-
03	19685 X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3		Y	-0-		-0-
04	18630 X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	3		Y	-0-		-0-
05	18414 X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3		Y	-0-		-0-
06	17820 X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3		Y	-0-		-0-
07	17918 X	16612	-0-	-1306	-0-	16612	3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062
02	15848 X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3		Y	-0-		-0-
03	16709 X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3		Y	-0-		-0-
04	16170 X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	3		Y	-0-		-0-
05	16182 X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3		Y	-0-		-0-
06	15210 X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3		Y	-0-		-0-
07	15159 X	13827	-0-	-1332	-0-	13827	3		Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143
02	14504 X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3		Y	-0-		-0-
03	16058 X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3		Y	-0-		-0-
04	15000 X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	3		Y	-0-		-0-
05	15500 X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3		Y	-0-		-0-
06	14880 X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3		Y	-0-		-0-
07	14818 X	12591	-0-	-2227	-0-	12591	3		Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174
02	14784 X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3		Y	-0-		-0-
03	15345 X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3		Y	-0-		-0-
04	13860 X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3		Y	-0-		-0-
05	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3		Y	-0-		-0-
06	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3		Y	-0-		-0-
*07	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	3		Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911
02	12628 X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3		Y	-0-		-0-
03	13423 X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3		Y	-0-		-0-
04	12480 X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	3		Y	-0-		-0-
05	12617 X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3		Y	-0-		-0-
06	12210 X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3		Y	-0-		-0-
07	12183 X	10587	-0-	-1596	-0-	10587	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032	- 17262
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20776 X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3	Y	-0-			-0-
03	22196 X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3	Y	-0-			-0-
04	21210 X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	3	Y	-0-			-0-
05	21917 X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3	Y	-0-			-0-
06	21210 X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3	Y	-0-			-0-
07	20987 X	19035	-0-	-1952	-0-	19035	3	Y	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	- 15896
02	24500 X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3	Y	-0-			-0-
03	24986 X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3	Y	-0-			-0-
04	23910 X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	3	Y	-0-			-0-
05	24707 X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3	Y	-0-			-0-
06	23910 X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3	Y	-0-			-0-
07	24459 X	21590	-0-	-2869	-0-	21590	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861
02	12012 X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3	Y	-0-			-0-
03	13206 X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3	Y	-0-			-0-
04	12030 X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3	Y	-0-			-0-
05	11966 X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3	Y	-0-			-0-
06	10980 X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3	Y	-0-			-0-
07	10912 X	7196	-0-	-3716	-0-	7196	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751
02	18620 X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3	Y	-0-			-0-
03	20243 X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3	Y	-0-			-0-
04	18900 X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3	Y	-0-			-0-
05	19034 X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3	Y	-0-			-0-
06	18000 X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3	Y	-0-			-0-
07	18352 X	17182	-0-	-1170	-0-	17182	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574
02	11144 X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3	Y	-0-			-0-
03	12214 X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3	Y	-0-			-0-
04	11370 X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3	Y	-0-			-0-
05	11470 X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3	Y	-0-			-0-
06	10860 X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3	Y	-0-			-0-
07	10943 X	10524	-0-	-419	-0-	10524	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616
02	12040 X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3	Y	-0-			-0-
03	12679 X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3	Y	-0-			-0-
04	12240 X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3	Y	-0-			-0-
05	12710 X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3	Y	-0-			-0-
06	12300 X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3	Y	-0-			-0-
07	12710 X	11693	-0-	-1017	-0-	11693	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565
02	8988 X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3	N	-0-			-0-
03	9734 X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3	N	-0-			-0-
04	9180 X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3	N	-0-			-0-
05	9362 X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3	N	-0-			-0-
06	8790 X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3	N	-0-			-0-
07	9021 X	8309	-0-	-712	-0-	8309	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6440 X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3		Y	-0-			-0-
03	7130 X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3		Y	-0-			-0-
04	6630 X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3		Y	-0-			-0-
05	6789 X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3		Y	-0-			-0-
06	6510 X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3		Y	-0-			-0-
*07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3		Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757	
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3		Y	-0-			-0-
03	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3		Y	-0-			-0-
04	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3		Y	-0-			-0-
05	13113 X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3		Y	-0-			-0-
06	12690 X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3		Y	-0-			-0-
07	13113 X	10211	-0-	-2902	-0-	10211	3		Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176	
02	9044 X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3		Y	-0-			-0-
03	9734 X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3		Y	-0-			-0-
04	9210 X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3		Y	-0-			-0-
05	9207 X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3		Y	-0-			-0-
06	8730 X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3		Y	-0-			-0-
07	9021 X	8515	-0-	-506	-0-	8515	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307	
02	21616 X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3		Y	-0-			-0-
03	23436 X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3		Y	-0-			-0-
04	22050 X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3		Y	-0-			-0-
05	22599 X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3		Y	-0-			-0-
06	21570 X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3		Y	-0-			-0-
07	21731 X	19819	-0-	-1912	-0-	19819	3		Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810	
02	20804 X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3		Y	-0-			-0-
03	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3		Y	-0-			-0-
04	22290 X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3		Y	-0-			-0-
05	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3		Y	-0-			-0-
06	22290 X	-0-	-0-	-22290	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 -	17841	
02	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3		Y	-0-			-0-
03	21325 X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3		Y	-0-			-0-
04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3		Y	-0-			-0-
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3		Y	-0-			-0-
06	19770 X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3		Y	-0-			-0-
07	20429 X	19136	-0-	-1293	-0-	19136	3		Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 -	17294	
02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3		Y	-0-			-0-
03	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3		Y	-0-			-0-
04	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3		Y	-0-			-0-
05	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3		Y	-0-			-0-
06	13920 X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3		Y	-0-			-0-
07	14384 X	13663	-0-	-721	-0-	13663	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16968 X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3	Y	-0-			-0-
03		18786 X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3	Y	-0-			-0-
04		18180 X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	3	Y	-0-			-0-
05		18786 X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3	Y	-0-			-0-
06		18180 X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3	Y	-0-			-0-
07		18569 X	16140	-0-	-2429	-0-	16140	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388	
02		29904 X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3	Y	-0-			-0-
03		32488 X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3	Y	-0-			-0-
04		31080 X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	3	Y	-0-			-0-
05		31279 X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3	Y	-0-			-0-
06		29400 X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3	Y	-0-			-0-
07		29512 X	24195	-0-	-5317	-0-	24195	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237	
02		11452 X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3	Y	-0-			-0-
03		12679 X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3	Y	-0-			-0-
04		11970 X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3	Y	-0-			-0-
05		12338 X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3	Y	-0-			-0-
06		12150 X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3	Y	-0-			-0-
07		12555 X	11489	-0-	-1066	-0-	11489	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201	
02		23800 X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	3	Y	-0-			-0-
03		25947 X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3	Y	-0-			-0-
04		23760 X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	3	Y	-0-			-0-
05		24397 X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3	Y	-0-			-0-
06		22950 X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3	Y	-0-			-0-
07		23715 X	20590	-0-	-3125	-0-	20590	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118	
02		31920 X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	3	Y	-0-			-0-
03		32891 X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3	Y	-0-			-0-
04		31290 X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	3	Y	-0-			-0-
05		31992 X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3	Y	-0-			-0-
06		29963 X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3	Y	-0-			-0-
07		30225 X	28961	-0-	-1264	-0-	28961	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233	
02		20272 X	19411	-0-	-861	-0-	19411	3	Y	-0-			-0-
03		22444 X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3	Y	-0-			-0-
04		21720 X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3	Y	-0-			-0-
05		22444 X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3	Y	-0-			-0-
06		21180 X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3	Y	-0-			-0-
07		21483 X	18032	-0-	-3451	-0-	18032	3	Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	- 19395	
02		22372 X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	3	Y	-0-			-0-
03		24676 X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3	Y	-0-			-0-
04		22680 X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3	Y	-0-			-0-
05		22382 X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3	Y	-0-			-0-
06		20670 X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3	Y	-0-			-0-
07		20770 X	18463	-0-	-2307	-0-	18463	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112	- 17176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26964 X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3	Y	-0-			-0-
03		29853 X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3	Y	-0-			-0-
04		27120 X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3	Y	-0-			-0-
05		27497 X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3	Y	-0-			-0-
06		26610 X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3	Y	-0-			-0-
07		26257 X	23368	-0-	-2889	-0-	23368	3	Y	-0-			-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815	- 17154	
02		18452 X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3	Y	-0-			-0-
03		20429 X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3	Y	-0-			-0-
04		19380 X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3	Y	-0-			-0-
05		19282 X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3	Y	-0-			-0-
06		18240 X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3	Y	-0-			-0-
07		18321 X	16206	-0-	-2115	-0-	16206	3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009	- 16494	
02		14196 X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3	Y	-0-			-0-
03		15717 X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3	Y	-0-			-0-
04		15210 X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3	Y	-0-			-0-
05		15252 X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3	Y	-0-			-0-
06		14520 X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3	Y	-0-			-0-
07		14663 X	12925	-0-	-1738	-0-	12925	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992	- 20009	
02		19376 X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	3	Y	-0-			-0-
03		19654 X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3	Y	-0-			-0-
04		18660 X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3	Y	-0-			-0-
05		18600 X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3	Y	-0-			-0-
06		18000 X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3	Y	-0-			-0-
07		18600 X	18277	-0-	-323	-0-	18277	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853	- 16553	
02		16520 X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	3	Y	-0-			-0-
03		17918 X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3	Y	-0-			-0-
04		17100 X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3	Y	-0-			-0-
05		17143 X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3	Y	-0-			-0-
06		16140 X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3	Y	-0-			-0-
07		16430 X	13798	-0-	-2632	-0-	13798	3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176	- 17698	
02		29568 X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	3	N	-0-			-0-
03		31062 X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3	N	-0-			-0-
04		29850 X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3	N	-0-			-0-
05		30814 X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3	N	-0-			-0-
06		29100 X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3	N	-0-			-0-
07		29512 X	26689	-0-	-2823	-0-	26689	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733	- 14618	
02		9156 X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	3	Y	-0-			-0-
03		9796 X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3	Y	-0-			-0-
04		8970 X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3	Y	-0-			-0-
05		9052 X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3	Y	-0-			-0-
06		8760 X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3	Y	-0-			-0-
07		8742 X	7922	-0-	-820	-0-	7922	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920	- 17573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		29316 X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3	Y	-0-		-0-
03		31434 X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3	Y	-0-		-0-
04		29880 X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3	Y	-0-		-0-
05		30349 X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3	Y	-0-		-0-
06		27870 X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3	Y	-0-		-0-
07		28799 X	25259	-0-	-3540	-0-	25259	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710	- 17749
02		27664 X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3	Y	-0-		-0-
03		30628 X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	3	Y	-0-		-0-
04		29640 X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3	Y	-0-		-0-
05		30101 X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3	Y	-0-		-0-
06		28260 X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3	Y	-0-		-0-
07		28737 X	24651	-0-	-4086	-0-	24651	3	Y	-0-		-0-

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544
02		28000 X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3	N	-0-		-0-
03		29295 X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	3	N	-0-		-0-
04		26730 X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3	N	-0-		-0-
05		27621 X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3	N	-0-		-0-
06		25890 X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3	N	-0-		-0-
07		26102 X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	3	N	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985
02		36792 X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3	Y	-0-		-0-
03		40734 X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	3	Y	-0-		-0-
04		39420 X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3	Y	-0-		-0-
05		40734 X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3	Y	-0-		-0-
06		37920 X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3	Y	-0-		-0-
07		36797 X	32200	-0-	-4597	-0-	32200	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320
02		15288 X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3	Y	-0-		-0-
03		16926 X	16143	-0-	-783	-0-	16143	3	Y	-0-		-0-
04		16320 X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3	Y	-0-		-0-
05		16864 X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3	Y	-0-		-0-
06		15960 X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3	Y	-0-		-0-
07		16151 X	14749	-0-	-1402	-0-	14749	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
02		33404 X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3	Y	-0-		-0-
03		36239 X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	3	Y	-0-		-0-
04		33960 X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3	Y	-0-		-0-
05		34224 X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3	Y	-0-		-0-
06		33120 X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3	Y	-0-		-0-
*07		35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
02		12516 X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3	Y	-0-		-0-
03		13609 X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	3	Y	-0-		-0-
04		13170 X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3	Y	-0-		-0-
05		13144 X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3	Y	-0-		-0-
06		12330 X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3	Y	-0-		-0-
07		13051 X	11321	-0-	-1730	-0-	11321	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023									
CGU 12-16			WELL #:	73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10894 - 17010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		15344 X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3	Y	-0-		-0-	
03		16523 X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3	Y	-0-		-0-	
04		15990 X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3	Y	-0-		-0-	
05		16523 X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3	Y	-0-		-0-	
06		15510 X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3	Y	-0-		-0-	
07		15717 X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	3	Y	-0-		-0-	

CGU 18-21-22			WELL #:	73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10842 - 14997	
02		13188 X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3	Y	-0-		-0-	
03		14601 X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3	Y	-0-		-0-	
04		13920 X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3	Y	-0-		-0-	
05		13888 X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3	Y	-0-		-0-	
06		12960 X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3	Y	-0-		-0-	
07		13392 X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03-14			WELL #:	71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	10727 - 18786	
02		27580 X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3	N	-0-		-0-	
03		30535 X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3	N	-0-		-0-	
04		27720 X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3	N	-0-		-0-	
05		25885 X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3	N	-0-		-0-	
06		25140 X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3	N	-0-		-0-	
07		25978 X	20679	-0-	-5299	-0-	20679	3	N	-0-		-0-	

CGU 18-21-22			WELL #:	72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10902 - 14847	
02		11536 X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3	Y	-0-		-0-	
03		12772 X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3	Y	-0-		-0-	
04		12330 X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3	Y	-0-		-0-	
05		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3	Y	-0-		-0-	
06		11700 X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3	Y	-0-		-0-	
07		12090 X	11228	-0-	-862	-0-	11228	3	Y	-0-		-0-	

CGU 13			WELL #:	52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10823 - 14813	
02		9828 X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3	Y	-0-		-0-	
03		10602 X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3	Y	-0-		-0-	
04		9900 X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3	Y	-0-		-0-	
05		9951 X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3	Y	-0-		-0-	
06		9510 X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3	Y	-0-		-0-	
07		9486 X	8442	-0-	-1044	-0-	8442	3	Y	-0-		-0-	

CGU 20			WELL #:	54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10866 - 14959	
02		9296 X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3	Y	-0-		-0-	
03		10292 X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3	Y	-0-		-0-	
04		9780 X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3	Y	-0-		-0-	
05		9610 X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3	Y	-0-		-0-	
06		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3	Y	-0-		-0-	
07		9734 X	9449	-0-	-285	-0-	9449	3	Y	-0-		-0-	

CGU 01-03			WELL #:	71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10655 - 15550	
02		26376 X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3	Y	-0-		-0-	
03		27218 X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3	Y	-0-		-0-	
04		24870 X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3	Y	-0-		-0-	
05		24924 X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3	Y	-0-		-0-	
06		24740 X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3	Y	-0-		-0-	
*07		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 18-21-22			WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 - 15427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		12992 X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3		Y	-0-			-0-
03		13888 X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3		Y	-0-			-0-
04		12900 X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3		Y	-0-			-0-
05		13330 X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3		Y	-0-			-0-
06		12480 X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3		Y	-0-			-0-
07		12648 X	10899	-0-	-1749	-0-	10899	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26			WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 - 18820		
02		25200 X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	3		Y	-0-			-0-
03		26164 X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3		Y	-0-			-0-
04		24420 X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3		Y	-0-			-0-
05		24087 X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3		Y	-0-			-0-
06		22650 X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3		Y	-0-			-0-
07		22661 X	18761	-0-	-3900	-0-	18761	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22			WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738		
02		21448 X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3		Y	-0-			-0-
03		23064 X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3		Y	-0-			-0-
04		21960 X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3		Y	-0-			-0-
05		22692 X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3		Y	-0-			-0-
06		21450 X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3		Y	-0-			-0-
07		22165 X	19883	-0-	-2282	-0-	19883	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26			WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470		
02		20356 X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3		Y	-0-			-0-
03		21328 X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3		Y	-0-			-0-
04		20190 X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3		Y	-0-			-0-
05		20274 X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3		Y	-0-			-0-
06		18900 X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3		Y	-0-			-0-
07		18631 X	15985	-0-	-2646	-0-	15985	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22			WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510		
02		17556 X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3		Y	-0-			-0-
03		18755 X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3		Y	-0-			-0-
04		17880 X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3		Y	-0-			-0-
05		17732 X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3		Y	-0-			-0-
06		16650 X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3		Y	-0-			-0-
07		17143 X	15090	-0-	-2053	-0-	15090	3		Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31			WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289		
02		49476 X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3		Y	-0-			-0-
03		53847 X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3		Y	-0-			-0-
04		52110 X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3		Y	-0-			-0-
05		53847 X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3		Y	-0-			-0-
06		50670 X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3		Y	-0-			-0-
07		51243 X	45997	-0-	-5246	-0-	45997	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26			WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097		
02		28028 X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3		Y	-0-			-0-
03		31031 X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3		Y	-0-			-0-
04		29070 X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3		Y	-0-			-0-
05		28458 X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3		Y	-0-			-0-
06		25740 X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3		Y	-0-			-0-
07		25668 X	22958	-0-	-2710	-0-	22958	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19292 X	16353	-0-	-2939	-0-	16353 3	Y	-0-			-0-
03		20832 X	17179	-0-	-3653	-0-	17179 3	Y	-0-			-0-
04		18660 X	16080	-0-	-2580	-0-	16080 3	Y	-0-			-0-
05		19282 X	15670	-0-	-3612	-0-	15670 3	Y	-0-			-0-
06		18030 X	14897	-0-	-3133	-0-	14897 3	Y	-0-			-0-
07		18104 X	14544	-0-	-3560	-0-	14544 3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932	- 17776
02		24304 X	21003	-0-	-3301	-0-	21003 3	Y	-0-			-0-
03		26908 X	22351	-0-	-4557	-0-	22351 3	Y	-0-			-0-
04		25380 X	21738	-0-	-3642	-0-	21738 3	Y	-0-			-0-
05		25203 X	21574	-0-	-3629	-0-	21574 3	Y	-0-			-0-
06		23430 X	20022	-0-	-3408	-0-	20022 3	Y	-0-			-0-
07		23250 X	20525	-0-	-2725	-0-	20525 3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692	- 17096
02		18844 X	16153	-0-	-2691	-0-	16153 3	Y	-0-			-0-
03		20863 X	16897	-0-	-3966	-0-	16897 3	Y	-0-			-0-
04		19020 X	15713	-0-	-3307	-0-	15713 3	Y	-0-			-0-
05		18879 X	15781	-0-	-3098	-0-	15781 3	Y	-0-			-0-
06		17370 X	14636	-0-	-2734	-0-	14636 3	Y	-0-			-0-
07		17887 X	14788	-0-	-3099	-0-	14788 3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902	- 15688
02		13692 X	12458	-0-	-1234	-0-	12458 3	Y	-0-			-0-
03		14911 X	13477	-0-	-1434	-0-	13477 3	Y	-0-			-0-
04		14100 X	12793	-0-	-1307	-0-	12793 3	Y	-0-			-0-
05		14291 X	12671	-0-	-1620	-0-	12671 3	Y	-0-			-0-
06		13500 X	12003	-0-	-1497	-0-	12003 3	Y	-0-			-0-
07		13795 X	12125	-0-	-1670	-0-	12125 3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902	- 15113
02		14168 X	13479	-0-	-689	-0-	13479 3	Y	-0-			-0-
03		15686 X	14268	-0-	-1418	-0-	14268 3	Y	-0-			-0-
04		15180 X	13505	-0-	-1675	-0-	13505 3	Y	-0-			-0-
05		15686 X	13440	-0-	-2246	-0-	13440 3	Y	-0-			-0-
06		14910 X	12381	-0-	-2529	-0-	12381 3	Y	-0-			-0-
07		14911 X	12914	-0-	-1997	-0-	12914 3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087	- 17091
02		22036 X	20323	-0-	-1713	-0-	20323 3	Y	-0-			-0-
03		24180 X	22046	-0-	-2134	-0-	22046 3	Y	-0-			-0-
04		23400 X	21355	-0-	-2045	-0-	21355 3	Y	-0-			-0-
05		23932 X	21637	-0-	-2295	-0-	21637 3	Y	-0-			-0-
06		22230 X	20220	-0-	-2010	-0-	20220 3	Y	-0-			-0-
07		22506 X	20486	-0-	-2020	-0-	20486 3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021	- 16973
02		22036 X	19857	-0-	-2179	-0-	19857 3	Y	-0-			-0-
03		24304 X	21722	-0-	-2582	-0-	21722 3	Y	-0-			-0-
04		23520 X	20314	-0-	-3206	-0-	20314 3	Y	-0-			-0-
05		24304 X	20376	-0-	-3928	-0-	20376 3	Y	-0-			-0-
06		22350 X	19107	-0-	-3243	-0-	19107 3	Y	-0-			-0-
07		21979 X	19165	-0-	-2814	-0-	19165 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU AMT	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3		Y	-0-			-0-
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3		Y	-0-			-0-
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	3		Y	-0-			-0-
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3		Y	-0-			-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3		Y	-0-			-0-
07	34937	X	30334	-0-	-4603	-0-	30334	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140				
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3		Y	-0-			-0-
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3		Y	-0-			-0-
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	3		Y	-0-			-0-
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3		Y	-0-			-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3		Y	-0-			-0-
07	26536	X	23533	-0-	-3003	-0-	23533	3		Y	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814				
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3		Y	-0-			-0-
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3		Y	-0-			-0-
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3		Y	-0-			-0-
05	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3		Y	-0-			-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3		Y	-0-			-0-
07	21018	X	18957	-0-	-2061	-0-	18957	3		Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850				
02	13720	X	11704	-0-	-2016	-0-	11704	3		N	-0-			-0-
03	14601	X	12930	-0-	-1671	-0-	12930	3		N	-0-			-0-
04	14130	X	12264	-0-	-1866	-0-	12264	3		N	-0-			-0-
05	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12218	3		N	-0-			-0-
06	13200	X	11740	-0-	-1460	-0-	11740	3		N	-0-			-0-
07	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104				
02	11704	X	10286	-0-	-1418	-0-	10286	3		N	-0-			-0-
03	12369	X	10666	-0-	-1703	-0-	10666	3		N	-0-			-0-
04	11910	X	10419	-0-	-1491	-0-	10419	3		N	-0-			-0-
05	11873	X	10469	-0-	-1404	-0-	10469	3		N	-0-			-0-
06	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9899	3		N	-0-			-0-
07	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459				
02	35476	X	33141	-0-	-2335	-0-	33141	3		Y	-0-			-0-
03	39277	X	35671	-0-	-3606	-0-	35671	3		Y	-0-			-0-
04	38010	X	32132	-0-	-5878	-0-	32132	3		Y	-0-			-0-
05	39277	X	31944	-0-	-7333	-0-	31944	3		Y	-0-			-0-
06	36540	X	29975	-0-	-6565	-0-	29975	3		Y	-0-			-0-
07	36704	X	30036	-0-	-6668	-0-	30036	3		Y	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621				
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3		N	-0-			-0-
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
05	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3		N	-0-			-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3		N	-0-			-0-
07	17267	X	15166	-0-	-2101	-0-	15166	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015										TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592	
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3	N	-0-			-0-
04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3	N	-0-			-0-
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3	N	-0-			-0-
07	17701	X	17286	-0-	-415	-0-	17286	3	N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015										TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843	
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3	N	-0-			-0-
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3	N	-0-			-0-
05	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	12430	-0-	-2574	-0-	12430	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015										TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630	
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3	N	-0-			-0-
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3	N	-0-			-0-
04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	3	N	-0-			-0-
05	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3	N	-0-			-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	13466	-0-	-2778	-0-	13466	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015										TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431	
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3	N	-0-			-0-
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3	N	-0-			-0-
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3	N	-0-			-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3	N	-0-			-0-
07	16957	X	15146	-0-	-1811	-0-	15146	3	N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015										TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585	
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3	N	-0-			-0-
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3	N	-0-			-0-
04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3	N	-0-			-0-
05	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3	N	-0-			-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3	N	-0-			-0-
07	20274	X	18758	-0-	-1516	-0-	18758	3	N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015										TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720	
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3	N	-0-			-0-
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3	N	-0-			-0-
04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3	N	-0-			-0-
07	15624	X	13477	-0-	-2147	-0-	13477	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		18844 X	16148	-0-	-2696	-0-	16148 3		Y	-0-		-0-
03		20646 X	17616	-0-	-3030	-0-	17616 3		Y	-0-		-0-
04		18840 X	16125	-0-	-2715	-0-	16125 3		Y	-0-		-0-
05		18755 X	16112	-0-	-2643	-0-	16112 3		Y	-0-		-0-
06		17850 X	15285	-0-	-2565	-0-	15285 3		Y	-0-		-0-
07		17887 X	14733	-0-	-3154	-0-	14733 3		Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 -	18253
02		22344 X	20251	-0-	-2093	-0-	20251 3		N	-0-		-0-
03		24738 X	21594	-0-	-3144	-0-	21594 3		N	-0-		-0-
04		23940 X	19650	-0-	-4290	-0-	19650 3		N	-0-		-0-
05		24335 X	19858	-0-	-4477	-0-	19858 3		N	-0-		-0-
06		22770 X	18673	-0-	-4097	-0-	18673 3		N	-0-		-0-
07		22413 X	18489	-0-	-3924	-0-	18489 3		N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 -	18285
02		22736 X	18072	-0-	-4664	-0-	18072 3		N	-0-		-0-
03		24242 X	20014	-0-	-4228	-0-	20014 3		N	-0-		-0-
04		22230 X	18222	-0-	-4008	-0-	18222 3		N	-0-		-0-
05		21948 X	18938	-0-	-3010	-0-	18938 3		N	-0-		-0-
06		20400 X	17639	-0-	-2761	-0-	17639 3		N	-0-		-0-
07		20026 X	17172	-0-	-2854	-0-	17172 3		N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 -	16233
02		51324 X	42796	-0-	-8528	-0-	42796 3		N	-0-		-0-
03		53878 X	44268	-0-	-9610	-0-	44268 3		N	-0-		-0-
04		49980 X	41126	-0-	-8854	-0-	41126 3		N	-0-		-0-
05		51181 X	41364	-0-	-9817	-0-	41364 3		N	-0-		-0-
06		48600 X	38855	-0-	-9745	-0-	38855 3		N	-0-		-0-
07		47368 X	38818	-0-	-8550	-0-	38818 3		N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 -	18103
02		27272 X	21832	-0-	-5440	-0-	21832 3		N	-0-		-0-
03		28086 X	22141	-0-	-5945	-0-	22141 3		N	-0-		-0-
04		25350 X	20279	-0-	-5071	-0-	20279 3		N	-0-		-0-
05		24862 X	20055	-0-	-4807	-0-	20055 3		N	-0-		-0-
06		24060 X	18760	-0-	-5300	-0-	18760 3		N	-0-		-0-
07		24180 X	18860	-0-	-5320	-0-	18860 3		N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 -	17772
02		25396 X	21386	-0-	-4010	-0-	21386 3		N	-0-		-0-
03		28117 X	23106	-0-	-5011	-0-	23106 3		N	-0-		-0-
04		25620 X	21468	-0-	-4152	-0-	21468 3		N	-0-		-0-
05		25048 X	21110	-0-	-3938	-0-	21110 3		N	-0-		-0-
06		23940 X	19730	-0-	-4210	-0-	19730 3		N	-0-		-0-
07		23684 X	19867	-0-	-3817	-0-	19867 3		N	-0-		-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 -	15689
02		13244 X	11433	-0-	-1811	-0-	11433 3		N	-0-		-0-
03		15624 X	12082	-0-	-3542	-0-	12082 3		N	-0-		-0-
04		15120 X	10594	-0-	-4526	-0-	10594 3		N	-0-		-0-
05		15624 X	10804	-0-	-4820	-0-	10804 3		N	-0-		-0-
06		14580 X	10175	-0-	-4405	-0-	10175 3		N	-0-		-0-
07		12648 X	10749	-0-	-1899	-0-	10749 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 -	15880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28308 X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3	N	-0-			-0-
03		29574 X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3	N	-0-			-0-
04		28620 X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3	N	-0-			-0-
05		28675 X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3	N	-0-			-0-
06		26880 X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3	N	-0-			-0-
07		25327 X	21910	-0-	-3417	-0-	21910	3	N	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 -	17119	
02		34832 X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3	N	-0-			-0-
03		38564 X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3	N	-0-			-0-
04		37290 X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3	N	-0-			-0-
05		37417 X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3	N	-0-			-0-
06		34980 X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3	N	-0-			-0-
07		34007 X	29360	-0-	-4647	-0-	29360	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 -	17082	
02		69636 X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3	N	-0-			-0-
03		75485 X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3	N	-0-			-0-
04		70830 X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	3	N	-0-			-0-
05		70959 X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3	N	-0-			-0-
06		68670 X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3	N	-0-			-0-
07		69657 X	59578	-0-	-10079	-0-	59578	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 -	16819	
02		23492 X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3	N	-0-			-0-
03		25296 X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3	N	-0-			-0-
04		24480 X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3	N	-0-			-0-
05		23901 X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3	N	-0-			-0-
06		22230 X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3	N	-0-			-0-
07		21731 X	18588	-0-	-3143	-0-	18588	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 -	16267	
02		26012 X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3	N	-0-			-0-
03		28613 X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3	N	-0-			-0-
04		27540 X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3	N	-0-			-0-
05		27063 X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3	N	-0-			-0-
06		24570 X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3	N	-0-			-0-
07		25017 X	20795	-0-	-4222	-0-	20795	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 -	16331	
02		28448 X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3	N	-0-			-0-
03		29233 X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3	N	-0-			-0-
04		27600 X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3	N	-0-			-0-
05		26908 X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3	N	-0-			-0-
06		26040 X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3	N	-0-			-0-
07		26908 X	20928	-0-	-5980	-0-	20928	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 -	17269	
02		20384 X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3	N	-0-			-0-
03		22165 X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3	N	-0-			-0-
04		21060 X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3	N	-0-			-0-
05		21266 X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3	N	-0-			-0-
06		20010 X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3	N	-0-			-0-
07		18507 X	15635	-0-	-2872	-0-	15635	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		20888 X	18217	-0-	-2671	-0-	18217 3		N	-0-		-0-
03		22506 X	19938	-0-	-2568	-0-	19938 3		N	-0-		-0-
04		21420 X	19373	-0-	-2047	-0-	19373 3		N	-0-		-0-
05		22103 X	20070	-0-	-2033	-0-	20070 3		N	-0-		-0-
06		20520 X	18393	-0-	-2127	-0-	18393 3		N	-0-		-0-
07		20181 X	18836	-0-	-1345	-0-	18836 3		N	-0-		-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241												
02		36988 X	31773	-0-	-5215	-0-	31773 3		N	-0-		-0-
03		39122 X	33956	-0-	-5166	-0-	33956 3		N	-0-		-0-
04		37140 X	31755	-0-	-5385	-0-	31755 3		N	-0-		-0-
05		37944 X	31896	-0-	-6048	-0-	31896 3		N	-0-		-0-
06		35340 X	29933	-0-	-5407	-0-	29933 3		N	-0-		-0-
07		35185 X	30014	-0-	-5171	-0-	30014 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855												
02		96379 X	96379	-0-	-0-	-0-	96379 3		N	-0-		-0-
03		111259 X	99326	-0-	-11933	-0-	99326 3		N	-0-		-0-
04		107670 X	85125	-0-	-22545	-0-	85125 3		N	-0-		-0-
05		111259 X	81778	-0-	-29481	-0-	81778 3		N	-0-		-0-
06		105450 X	75355	-0-	-30095	-0-	75355 3		N	-0-		-0-
07		106702 X	72828	-0-	-33874	-0-	72828 3		N	-0-		-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082												
02		190456 X	145018	-0-	-45438	-0-	145018 3		N	-0-		-0-
03		210862 X	183039	-0-	-27823	-0-	183039 3		N	-0-		-0-
04		184950 X	145157	-0-	-39793	-0-	145157 3		N	-0-		-0-
05		173631 X	159359	-0-	-14272	-0-	159359 3		N	-0-		-0-
06		177120 X	141798	-0-	-35322	-0-	141798 3		N	-0-		-0-
07		183024 X	138671	-0-	-44353	-0-	138671 3		N	-0-		-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198												
02		199052 X	133522	-0-	-65530	-0-	133522 3		N	-0-		-0-
03		220379 X	184725	-0-	-35654	-0-	184725 3		N	-0-		-0-
04		213270 X	160116	-0-	-53154	-0-	160116 3		N	-0-		-0-
05		181536 X	181536	-0-	-0-	-0-	181536 3		N	-0-		-0-
06		178770 X	162010	-0-	-16760	-0-	162010 3		N	-0-		-0-
07		184729 X	158267	-0-	-26462	-0-	158267 3		N	-0-		-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463												
02		185976 X	156092	-0-	-29884	-0-	156092 3		N	-0-		-0-
03		198989 X	183939	-0-	-15050	-0-	183939 3		N	-0-		-0-
04		192570 X	169187	-0-	-23383	-0-	169187 3		N	-0-		-0-
05		191243 X	191243	-0-	-0-	-0-	191243 3		N	-0-		-0-
06		178020 X	175418	-0-	-2602	-0-	175418 3		N	-0-		-0-
07		183954 X	171471	-0-	-12483	-0-	171471 3		N	-0-		-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949												
02		70116 X	70116	-0-	-0-	-0-	70116 3		N	-0-		-0-
03		76847 X	76847	-0-	-0-	-0-	76847 3		N	-0-		-0-
04		73290 X	70217	-0-	-3073	-0-	70217 3		N	-0-		-0-
05		75733 X	69707	-0-	-6026	-0-	69707 3		N	-0-		-0-
06		73290 X	65685	-0-	-7605	-0-	65685 3		N	-0-		-0-
07		75733 X	65554	-0-	-10179	-0-	65554 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	

02		85820 X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3			N	-0-			-0-
03		87699 X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3			N	-0-			-0-
04		84870 X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3			N	-0-			-0-
05		87699 X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3			N	-0-			-0-
06		83190 X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3			N	-0-			-0-
07		85963 X	62572	-0-	-23391	-0-	62572	3			N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558															
02		154364 X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3			N	-0-			-0-
03		170903 X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3			N	-0-			-0-
04		154440 X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	3			N	-0-			-0-
05		149947 X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3			N	-0-			-0-
06		144180 X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3			N	-0-			-0-
07		148986 X	111080	-0-	-37906	-0-	111080	3			N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385															
02		198856 X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3			N	-0-			-0-
03		213683 X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3			N	-0-			-0-
04		189090 X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3			N	-0-			-0-
05		195393 X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3			N	-0-			-0-
06		189090 X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3			N	-0-			-0-
07		172298 X	130139	-0-	-42159	-0-	130139	3			N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036															
02		162680 X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3			N	-0-			-0-
03		152551 X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3			N	-0-			-0-
04		159750 X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3			N	-0-			-0-
05		165075 X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3			N	-0-			-0-
06		159750 X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3			N	-0-			-0-
07		148273 X	105053	-0-	-43220	-0-	105053	3			N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243															
02		201684 X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-			-0-
03		223293 X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-			-0-
04		216090 X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-			-0-
05		213993 X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3			N	-0-			-0-
06		207090 X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3			N	-0-			-0-
07		200725 X	146098	-0-	-54627	-0-	146098	3			N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183															
02		231896 X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-			-0-
03		266319 X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-			-0-
04		257460 X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-			-0-
05		266042 X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3			N	-0-			-0-
06		257730 X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3			N	-0-			-0-
07		266321 X	196479	-0-	-69842	-0-	196479	3			N	-0-			-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483															
02		175101 X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-			-0-
03		243282 X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3			N	-0-			-0-
04		250890 X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3			N	-0-			-0-
05		259253 X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3			N	-0-			-0-
06		250890 X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3			N	-0-			-0-
07		251844 X	146842	-0-	-105002	-0-	146842	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		232680 X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3	N	-0-			-0-
03		261981 X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3	N	-0-			-0-
04		253530 X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3	N	-0-			-0-
05		261981 X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3	N	-0-			-0-
06		236460 X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3	N	-0-			-0-
07		244342 X	112231	-0-	-132111	-0-	112231	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530													
02		214172 X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3	N	-0-			-0-
03		234484 X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3	N	-0-			-0-
04		209760 X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3	N	-0-			-0-
05		216752 X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3	N	-0-			-0-
06		197430 X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3	N	-0-			-0-
07		189813 X	137742	-0-	-52071	-0-	137742	3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314													
02		195272 X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3	N	-0-			-0-
03		216194 X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3	N	-0-			-0-
04		198030 X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3	N	-0-			-0-
05		179149 X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3	N	-0-			-0-
06		156930 X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3	N	-0-			-0-
07		149761 X	111227	-0-	-38534	-0-	111227	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545													
02		204764 X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3	N	-0-			-0-
03		227540 X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3	N	-0-			-0-
04		220200 X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3	N	-0-			-0-
05		227540 X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3	N	-0-			-0-
06		206160 X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3	N	-0-			-0-
07		177847 X	129534	-0-	-48313	-0-	129534	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090													
02		278376 X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3	N	-0-			-0-
03		297879 X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3	N	-0-			-0-
04		273540 X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3	N	-0-			-0-
05		269235 X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3	N	-0-			-0-
06		226590 X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3	N	-0-			-0-
07		209002 X	130502	-0-	-78500	-0-	130502	3	N	-0-			-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397													
02		180591 X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3	N	-0-			-0-
03		237863 X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3	N	-0-			-0-
04		225420 X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3	N	-0-			-0-
05		228656 X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3	N	-0-			-0-
06		221280 X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3	N	-0-			-0-
07		199950 X	123088	-0-	-76862	-0-	123088	3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760													
02		204489 X	204489	-0-	-0-	-0-	204489	3	N	-0-			-0-
03		258664 X	218967	-0-	-39697	-0-	218967	3	N	-0-			-0-
04		250320 X	186735	-0-	-63585	-0-	186735	3	N	-0-			-0-
05		258664 X	173515	-0-	-85149	-0-	173515	3	N	-0-			-0-
06		240030 X	151720	-0-	-88310	-0-	151720	3	N	-0-			-0-
07		226393 X	144535	-0-	-81858	-0-	144535	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800 - 19506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		255192 X	224071	-0-	-31121	-0-	224071 3	N	-0-			-0-
03		262549 X	262549	-0-	-0-	-0-	262549 3	N	-0-			-0-
04		250800 X	231426	-0-	-19374	-0-	231426 3	N	-0-			-0-
05		259160 X	225842	-0-	-33318	-0-	225842 3	N	-0-			-0-
06		254070 X	200362	-0-	-53708	-0-	200362 3	N	-0-			-0-
07		262539 X	191650	-0-	-70889	-0-	191650 3	N	-0-			-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743 - 19829	
02		270480 X	255829	-0-	-14651	-0-	255829 3	N	-0-			-0-
03		299460 X	271290	-0-	-28170	-0-	271290 3	N	-0-			-0-
04		251714 X	251714	-0-	-0-	-0-	251714 3	N	-0-			-0-
05		294748 X	244159	-0-	-50589	-0-	244159 3	N	-0-			-0-
06		285240 X	211717	-0-	-73523	-0-	211717 3	N	-0-			-0-
07		283247 X	201022	-0-	-82225	-0-	201022 3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	10730	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	4221	-0-	4221	4221	4221 3	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	225420	-0-	225420	229641	225420 3	N	-0-			-0-
05		SHUT IN	259397	-0-	259397	489038	259397 3	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	212463	-0-	212463	701501	212463 3	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	235822	-0-	235822	937323	235822 3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10847	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	192105	-0-	192105	192105	192105 3	N	-0-			-0-
05		SHUT IN	232752	-0-	232752	424857	232752 3	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	185824	-0-	185824	610681	185824 3	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	203178	-0-	203178	813859	203178 3	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:	1H	RRCID ->	270452	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11342 - 16425
02		24892 X	16225	-0-	-8667	-0-	16225 2	N	-0-			-0-
03		23033 X	17358	-0-	-5675	-0-	17358 2	N	-0-			-0-
04		20010 X	15917	-0-	-4093	-0-	15917 2	N	-0-			-0-
05		20677 X	15658	-0-	-5019	-0-	15658 2	N	-0-			-0-
06		18540 X	13393	-0-	-5147	-0-	13393 2	N	-0-			-0-
07		17949 X	15180	-0-	-2769	-0-	15180 2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	64H	RRCID ->	253747	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11125 - 14752
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215	- 15380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3		N	-0-		-0-
03		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
04		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
06		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
*07		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000	- 15970
02		9436 X	2773	-0-	-6663	-0-	2773 3		N	-0-		-0-
03		6293 X	2965	-0-	-3328	-0-	2965 3		N	-0-		-0-
04		6090 X	2832	-0-	-3258	-0-	2832 3		N	-0-		-0-
05		6293 X	1170	-0-	-5123	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
06		4890 X	1625	-0-	-3265	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
07		3069 X	2900	-0-	-169	-0-	2900 3		N	-0-		-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223	- 15380
02		11256 X	9093	-0-	-2163	-0-	9093 3		N	-0-		-0-
03		11470 X	10700	-0-	-770	-0-	10700 3		N	-0-		-0-
04		10950 X	8164	-0-	-2786	-0-	8164 3		N	-0-		-0-
05		10416 X	8798	-0-	-1618	-0-	8798 3		N	-0-		-0-
06		10350 X	8039	-0-	-2311	-0-	8039 3		N	-0-		-0-
07		10695 X	8415	-0-	-2280	-0-	8415 3		N	-0-		-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618	- 19979
02		292600 X	226057	-0-	-66543	-0-	226057 3		N	-0-		-0-
03		307365 X	239482	-0-	-67883	-0-	239482 3		N	-0-		-0-
04		282330 X	224175	-0-	-58155	-0-	224175 3		N	-0-		-0-
05		271777 X	223485	-0-	-48292	-0-	223485 3		N	-0-		-0-
06		263010 X	209478	-0-	-53532	-0-	209478 3		N	-0-		-0-
07		250263 X	208939	-0-	-41324	-0-	208939 3		N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863	- 21588
02		450436 X	294285	-0-	-156151	-0-	294285 3		N	-0-		-0-
03		498697 X	320894	-0-	-177803	-0-	320892 3	2 9	N	2	1 1	1
04		417570 X	299801	-0-	-117769	-0-	299801 3		N	-0-		1
05		346332 X	296777	-0-	-49555	-0-	296776 3	1 9	N	1		2
06		335160 X	277212	-0-	-57948	-0-	277211 3	1 9	N	1		3
07		325810 X	287630	-0-	-38180	-0-	287629 3	1 9	N	1	2 1	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		170040	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752
BOGUE "A"				6H								
02		3276 X	2351	-0-	-925	-0-	183 1	2021 2	N	-0-		5
							147 3					
03		3627 X	1896	-0-	-1731	-0-	157 1	1629 2	N	-0-		5
							110 3					
04		3180 X	2787	-0-	-393	-0-	101 1	2518 2	N	-0-		5
							168 3					
05		3007 X	2214	-0-	-793	-0-	90 1	2018 2	N	-0-		5
							106 3					
06		2910 X	1860	-0-	-1050	-0-	129 1	1615 2	N	-0-		5
							116 3					
07		2883 X	1915	-0-	-968	-0-	74 1	1715 2	N	-0-		5
							126 3					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-				23
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	115	1	2205	2	N	-0-				23
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	2	N	-0-				23
05	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-				23
06	2250 N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-				23
07	2139 N	1583	-0-	-556	-0-	65	1	1518	2	N	-0-				23

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009				TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318					
02	3024 X	2482	-0-	-542	-0-	210	1	2125	2	N	-0-				-0-
						147	3								
03	3348 X	2583	-0-	-765	-0-	232	1	2210	2	N	-0-				-0-
						141	3								
04	2820 X	1943	-0-	-877	-0-	86	1	1749	2	N	-0-				-0-
						108	3								
05	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-				-0-
						114	3								
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-				-0-
						162	3								
07	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	111	1	2338	2	N	-0-				-0-
						160	3								

WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476					
02	3444 X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-				50
						289	3								
03	3782 X	2959	-0-	-823	-0-	170	1	2507	2	N	-0-				50
						282	3								
04	3390 X	2864	-0-	-526	-0-	163	1	2428	2	N	-0-				50
						273	3								
05	3317 X	2894	-0-	-423	-0-	168	1	2451	2	N	-0-				50
						275	3								
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	153	1	2211	2	N	-0-				50
						273	3								
07	3317 X	2691	-0-	-626	-0-	145	1	2152	2	N	-0-				50
						394	3								

CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257381		COMPL. DATE 04/08/2010				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437					
02	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-				-0-
						888	3								
03	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	673	1	10616	2	N	-0-				-0-
						847	3								
04	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	100	1	10561	2	N	-0-				-0-
						835	3								
05	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-				-0-
						678	3								
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-				-0-
						787	3								
*07	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	153	1	9248	2	N	-0-				-0-
						791	3								

NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612					
02	5040 X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-				57
03	5301 X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-				57
04	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-				57
05	5146 X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-				57
06	4950 X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-				57
07	5084 X	4225	-0-	-859	-0-	4225	2			N	-0-				57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
FURRH "H"		WELL #: 1H		RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	30956 X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-			-0-
						1513	3							
03	31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	1734	1	28167	2	N	-0-			-0-
						1387	3							
04	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	243	1	26441	2	N	-0-			-0-
						1283	3							
05	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-			-0-
						904	3							
06	25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-			-0-
						1230	3							
*07	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	355	1	22139	2	N	-0-			-0-
						1212	3							

FURRH "H"		WELL #: 2H		RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972 - 19540				
02	311080 X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-			-0-
03	332878 X	255137	-0-	-77741	-0-	5077	1	250060	2	N	-0-			-0-
04	322140 X	235797	-0-	-86343	-0-	4692	1	231105	2	N	-0-			-0-
05	281108 X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-			-0-
06	270750 X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-			-0-
07	267251 X	216095	-0-	-51156	-0-	4300	1	211795	2	N	-0-			-0-

FURRH "H"		WELL #: 3H		RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233 - 19516				
02	270648 X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-			-0-
03	333622 X	256922	-0-	-76700	-0-	5113	1	251809	2	N	-0-			-0-
04	322860 X	238886	-0-	-83974	-0-	4754	1	234132	2	N	-0-			-0-
05	280488 X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-			-0-
06	271440 X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-			-0-
07	268181 X	219789	-0-	-48392	-0-	4374	1	215415	2	N	-0-			-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #: 1H		RRCID ->	287066	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915 - 21597				
05	452455 X	NO RPT	-0-	-452455	-0-					N	NO RPT			-0-
06	798450 X	NO RPT	-0-	-798450	-0-					N	NO RPT			-0-
07	825065 X	NO RPT	-0-	-825065	-0-					N	NO RPT			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848												
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 2		RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	4			6
						4 9						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			6
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6

HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11170 - 12657
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRANBERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9534 - 11254
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			80
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			80
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	667 3	1 9	N	1			81
05	589 N	493	-0-	-96	-0-	493 3		N	-0-			81
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	437 3		N	-0-			81
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-			81

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10614 - 14130
02	3108 X	2506	-0-	-602	-0-	167 1	2339 3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	139 1	2710 3	Y	34	1 8		33
						37 9						
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-	150 1	2540 3	Y	4	19 1	1 8	17
						4 9						
05	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	171 1	2731 3	Y	-0-	13 1		4
06	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	163 1	2570 3	Y	11	4 1		11
						12 9						
07	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	202 1	2636 3	Y	-0-	11 1		-0-

MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	11730 - 15670
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-			73
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	544 3	23 9	Y	21			94
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	538 3		Y	-0-			94
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		Y	-0-			94
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		Y	-0-			94
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		Y	-0-			94

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10733 - 14962
02	2716 X	1413	-0-	-1303	-0-	1411 3	2 9	Y	2	3 1		3
03	2387 X	1498	-0-	-889	-0-	1498 3		Y	-0-			3
04	2010 X	1289	-0-	-721	-0-	1289 3		Y	-0-			3
05	1829 X	1283	-0-	-546	-0-	1283 3		Y	-0-			3
06	1680 X	1180	-0-	-500	-0-	1177 3	3 9	Y	3			6
07	1550 X	1146	-0-	-404	-0-	1146 3		Y	-0-			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848												
BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 -	16224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810 -	14780				
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5
04	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5
05	2728 N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2139	3	1	9	Y	1					6
07	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			Y	-0-					6

STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 -	14550				
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					14
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226 -	16135				
02	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183
03	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
*06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					187
07	4185 X	3284	-0-	-901	-0-	3284	3			Y	-0-					187

JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925 -	15905				
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41
03	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			Y	-0-					41
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1895	3	34	9	Y	31					72
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
*06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					99
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					99

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 -	15099				
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
*06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
*07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602 -	14810				
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					30
03	1643 N	1138	-0-	-505	-0-	1138	3			Y	-0-					30
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	Y	23					53
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					53
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			Y	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			39
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	83 3	10 9	Y	9			48
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	89 3	8 9	Y	7			55
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			55
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			55
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			55

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

02	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	18752 3		N	-0-			103
03	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17570 3		N	-0-			103
04	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12393 3	31 9	N	28			131
05	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10687 3	1 9	N	1	94 1		38
*06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728 3		N	-0-			38
*07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	3539 1	4982 3	N	-0-			38

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

02	3164 X	1666	-0-	-1498	-0-	1666 3		N	-0-			177
03	2015 X	1444	-0-	-571	-0-	1444 3		N	-0-			177
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			177
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			177
*06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			177
07	1860 X	917	-0-	-943	-0-	917 3		N	-0-			177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

02	3864 X	3120	-0-	-744	-0-	131 1	2989 3	Y	-0-			28
03	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	3892 3	1 9	Y	1	1 8		28
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	113 1	4437 3	Y	1	1 8		28
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	188 1	4235 3	Y	-0-			28
*06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	159 1	3697 3	Y	-0-			28
07	4712 X	3786	-0-	-926	-0-	143 1	3643 3	Y	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303	- 15197
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-		7
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-		7
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3		N	-0-		7
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		N	-0-		7
*06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	3	1 9	N	1		8
07	3007 X	2349	-0-	-658	-0-	2349	3		N	-0-		8

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950	- 15380
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434	- 16165
02	3304 X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041 2	N	-0-		-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3571 2	N	-0-		-0-
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	267	1	3316 2	N	-0-		-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660 2	N	-0-		-0-
*06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	285	1	3152 2	N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960	- 17397
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560	- 17073
02	4116 X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709 2	N	-0-		-0-
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	333	1	4297 2	N	-0-		-0-
04	4290 X	4124	-0-	-166	-0-	307	1	3817 2	N	-0-		-0-
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207 2	N	-0-		-0-
06	4440 X	3022	-0-	-1418	-0-	237	1	2785 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	2841	-0-	-1747	-0-	236	1	2605 2	N	-0-		-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893	- 18403
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559 2	N	-0-		-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	545	1	7019 2	N	-0-		-0-
04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	493	1	6122 2	N	-0-		-0-
05	6634 X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432 2	N	-0-		-0-
06	6990 X	5410	-0-	-1580	-0-	425	1	4985 2	N	-0-		-0-
07	7223 X	3204	-0-	-4019	-0-	266	1	2938 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548 - 17290		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1 8	153
03	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	3742	2	13932	3	N	7	7 8	153
04	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	3465	2	12618	3	N	8	8 8	153
05	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2 8	153
*06	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	2889	2	11147	3	N	1	1 8	153
*07	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	2848	2	11012	3	N	-0-		153

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484 - 16125		
02	6692 X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	3	N	-0-		133
03	7192 X	6766	-0-	-426	-0-	329	1	6435	3	N	2	2 8	133
04	6750 X	6438	-0-	-312	-0-	358	1	6079	3	N	1	1 8	133
05	6944 X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-		133
06	6720 X	5843	-0-	-877	-0-	349	1	5494	3	N	-0-		133
07	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	439	1	5731	3	N	-0-		133

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491 - 15425		
02	6972 X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1 8	45
03	7595 X	6828	-0-	-767	-0-	331	1	6473	3	Y	22	3 8	64
04	7050 X	6453	-0-	-597	-0-	359	1	6093	3	Y	1	1 8	64
05	7068 X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-		64
06	6720 X	6334	-0-	-386	-0-	378	1	5956	3	Y	-0-		64
07	6882 X	6522	-0-	-360	-0-	464	1	6058	3	Y	-0-		64

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246 - 17245		
02	1036 N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	77	1	993	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	79	1	976	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	892	-0-	-158	-0-	70	1	822	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	962	-0-	-123	-0-	80	1	882	2	N	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098 - 18831		
02	5040 X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-		-0-
03	5797 X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-		-0-
04	5610 X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-		-0-
05	5797 X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-		-0-
06	5220 X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-		-0-
07	5332 X	4255	-0-	-1077	-0-	4255	2			N	-0-		-0-

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574 - 15450		
02	34608 X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3 9	N	3	3 8		27
03	53182 X	53182	-0-	-0-	-0-	53172	3	10 9	N	9	9 8		27
04	94363 X	94363	-0-	-0-	-0-	94346	3	17 9	N	15	15 8		27
05	57646 X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3 9	N	3	3 8		27
*06	52944 X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3		N	-0-			27
07	58590 X	44094	-0-	-14496	-0-	44094	3		N	-0-			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3668 X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
04		3930 X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
06		3660 X	2591	-0-	-1069	-0-	2591	2		N	-0-		-0-
07		3782 X	3746	-0-	-36	-0-	3746	2		N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175	
02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	2	N	-0-	-0-
03		6820 X	6604	-0-	-216	-0-	165	1	6439	2	N	-0-	-0-
04		6510 X	6271	-0-	-239	-0-	152	1	6119	2	N	-0-	-0-
05		7936 X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-	-0-
06		7680 X	2027	-0-	-5653	-0-	50	1	1977	2	N	-0-	-0-
07		7936 X	3207	-0-	-4729	-0-	14	1	3193	2	N	-0-	-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509	- 15590	
02		9016 X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3		N	-0-		63
03		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3		N	-0-		63
04		21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3		N	-0-		63
05		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3		N	-0-		63
06		13920 X	12406	-0-	-1514	-0-	12406	3		N	-0-		63
07		17515 X	10953	-0-	-6562	-0-	10953	3		N	-0-		63

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420	
02		11620 X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2		N	-0-		-0-
03		12865 X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2		N	-0-		-0-
04		12450 X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2		N	-0-		-0-
05		12865 X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2		N	-0-		-0-
06		12150 X	9971	-0-	-2179	-0-	9971	2		N	-0-		-0-
07		0 W	10362	-0-	10362	10362	10362	2		N	-0-		-0-

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548	- 16725	
02		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1 9	Y	1	1 8	44
03		11501 X	9364	-0-	-2137	-0-	9362	3	2 9	Y	2	2 8	44
04		11130 X	4517	-0-	-6613	-0-	4517	3		Y	-0-		44
05		11501 X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3		Y	-0-		44
06		11130 X	3922	-0-	-7208	-0-	3922	3		Y	-0-		44
07		11501 X	2988	-0-	-8513	-0-	2988	3		Y	-0-		44

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
02		5152 X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-	-0-
03		5084 X	5023	-0-	-61	-0-	362	1	4661	2	N	-0-	-0-
04		4920 X	4699	-0-	-221	-0-	350	1	4349	2	N	-0-	-0-
05		5022 X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-	-0-
06		4860 X	4732	-0-	-128	-0-	372	1	4360	2	N	-0-	-0-
07		5022 X	4884	-0-	-138	-0-	405	1	4479	2	N	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
02		5824 X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-	-0-
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	394	1	5084	2	N	-0-	-0-
04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	396	1	4925	2	N	-0-	-0-
05		5642 X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-	-0-
06		5460 X	4979	-0-	-481	-0-	391	1	4588	2	N	-0-	-0-
07		5642 X	5373	-0-	-269	-0-	446	1	4927	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	132 1	1678 2	N	-0-			-0-
03		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	110 1	1418 2	N	-0-			-0-
04		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	127 1	1581 2	N	-0-			-0-
05		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	205 1	2606 2	N	-0-			-0-
*06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	171 1	2002 2	N	-0-			-0-
*07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	212 1	2349 2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
02		6580 X	5275	-0-	-1305	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
03		7285 X	5945	-0-	-1340	-0-	5945 2		N	-0-			-0-
04		7050 X	5370	-0-	-1680	-0-	5370 2		N	-0-			-0-
05		6696 X	5391	-0-	-1305	-0-	5391 2		N	-0-			-0-
06		6480 X	4819	-0-	-1661	-0-	4819 2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5251	-0-	-701	-0-	5251 2		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
02		5516 X	4998	-0-	-518	-0-	4998 2		N	-0-			-0-
03		6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715 2		N	-0-			-0-
04		5910 X	5554	-0-	-356	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
05		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-			-0-
*06		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-			-0-
*07		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2		N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
02		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	5711	-0-	-861	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	5241	-0-	-1119	-0-	5241 2		N	-0-			-0-
05		6634 X	4990	-0-	-1644	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
06		6420 X	4376	-0-	-2044	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
07		6634 X	3865	-0-	-2769	-0-	3865 2		N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	75 1	3363 2	N	-0-			-0-
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	95 1	3697 2	N	-0-			-0-
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	84 1	3394 2	N	-0-			-0-
05		3813 X	1403	-0-	-2410	-0-	32 1	1371 2	N	-0-			-0-
06		3690 X	1760	-0-	-1930	-0-	44 1	1716 2	N	-0-			-0-
*07		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	45 1	10111 2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
02		7084 X	6771	-0-	-313	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
03		7843 X	7339	-0-	-504	-0-	7339 2		N	-0-			-0-
04		7290 X	6934	-0-	-356	-0-	6934 2		N	-0-			-0-
05		7502 X	4146	-0-	-3356	-0-	4146 2		N	-0-			-0-
*06		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2		N	-0-			-0-
*07		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103	- 18709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5376 X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2		N	-0-		-0-
03		5797 X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2		N	-0-		-0-
04		5610 X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2		N	-0-		-0-
05		5797 X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2		N	-0-		-0-
06		4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4355	2		N	-0-		-0-
07		5270 X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2		N	-0-		-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
02		3164 X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-	-0-
03		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	106	1	4135	2	N	-0-	-0-
04		660 X	27	-0-	-633	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
05		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-	-0-
06		4110 X	1491	-0-	-2619	-0-	37	1	1454	2	N	-0-	-0-
*07		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	34	1	7668	2	N	-0-	-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699	
02		6244 X	5827	-0-	-417	-0-	5827	2		N	-0-		-0-
03		6913 X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2		N	-0-		-0-
04		6690 X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2		N	-0-		-0-
05		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-		-0-
06		6240 X	4639	-0-	-1601	-0-	4639	2		N	-0-		-0-
07		6448 X	5116	-0-	-1332	-0-	5116	2		N	-0-		-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180	
02		7140 X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	2		N	-0-		-0-
03		7595 X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2		N	-0-		-0-
04		7080 X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2		N	-0-		-0-
05		6975 X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2		N	-0-		-0-
06		6780 X	2223	-0-	-4557	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
07		7006 X	303	-0-	-6703	-0-	303	2		N	-0-		-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751	
02		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-	-0-
03		5983 X	5311	-0-	-672	-0-	133	1	5178	2	N	-0-	-0-
04		5790 X	5193	-0-	-597	-0-	126	1	5067	2	N	-0-	-0-
05		6107 X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-	-0-
06		5910 X	1548	-0-	-4362	-0-	39	1	1509	2	N	-0-	-0-
07		6107 X	3613	-0-	-2494	-0-	16	1	3597	2	N	-0-	-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341	
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-		-0-
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-		-0-
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-		-0-
05		3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2		N	-0-		-0-
*06		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2		N	-0-		-0-
*07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-		-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104	
02		10304 X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2		N	-0-		-0-
03		11408 X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2		N	-0-		-0-
04		11040 X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2		N	-0-		-0-
05		10323 X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2		N	-0-		-0-
06		9990 X	5358	-0-	-4632	-0-	5358	2		N	-0-		-0-
07		9176 X	6260	-0-	-2916	-0-	6260	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4676 X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
03		5177 X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4018	-0-	-662	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
*07		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865	- 18397	
02		6944 X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2	N	-0-			-0-
03		7688 X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
04		7440 X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
05		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2	N	-0-			-0-
*06		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2	N	-0-			-0-
*07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744	
02		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2	N	-0-			-0-
04		6540 X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2	N	-0-			-0-
05		7068 X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2	N	-0-			-0-
06		6840 X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	2	N	-0-			-0-
07		7068 X	5997	-0-	-1071	-0-	5997	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029	
02		6076 X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-	-0-
03		6386 X	6303	-0-	-83	-0-	454	1	5849	2	N	-0-	-0-
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	463	1	5753	2	N	-0-	-0-
05		6386 X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-	-0-
06		6090 X	5600	-0-	-490	-0-	440	1	5160	2	N	-0-	-0-
07		6417 X	6202	-0-	-215	-0-	514	1	5688	2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815	
02		2464 X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-	-0-
03		2542 X	1698	-0-	-844	-0-	122	1	1576	2	N	-0-	-0-
04		2460 X	1535	-0-	-925	-0-	114	1	1421	2	N	-0-	-0-
05		2077 X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-	-0-
06		2010 X	1461	-0-	-549	-0-	115	1	1346	2	N	-0-	-0-
07		1829 X	1800	-0-	-29	-0-	149	1	1651	2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135	
02		5348 X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-	-0-
03		5239 X	4935	-0-	-304	-0-	355	1	4580	2	N	-0-	-0-
04		5070 X	4714	-0-	-356	-0-	351	1	4363	2	N	-0-	-0-
05		5239 X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-	-0-
06		4980 X	4615	-0-	-365	-0-	362	1	4253	2	N	-0-	-0-
07		4960 X	4449	-0-	-511	-0-	369	1	4080	2	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9520 X	8857	-0-	-663	-0-	645 1	8212 2	N	-0-			-0-
03		9207 X	9036	-0-	-171	-0-	651 1	8385 2	N	-0-			-0-
04		8880 X	8755	-0-	-125	-0-	652 1	8103 2	N	-0-			-0-
05		9796 X	9729	-0-	-67	-0-	708 1	9021 2	N	-0-			-0-
06		9480 X	9218	-0-	-262	-0-	724 1	8494 2	N	-0-			-0-
07		9796 X	9147	-0-	-649	-0-	759 1	8388 2	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828	
02		6440 X	5460	-0-	-980	-0-	5460 2		N	-0-			-0-
03		6634 X	5536	-0-	-1098	-0-	5536 2		N	-0-			-0-
04		6420 X	5812	-0-	-608	-0-	5812 2		N	-0-			-0-
05		6634 X	6067	-0-	-567	-0-	6067 2		N	-0-			-0-
06		6420 X	5705	-0-	-715	-0-	5705 2		N	-0-			-0-
07		6045 X	6041	-0-	-4	-0-	6041 2		N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025	
02		5684 X	4338	-0-	-1346	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
03		6293 X	4599	-0-	-1694	-0-	4599 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	4023	-0-	-2067	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
05		5146 X	4853	-0-	-293	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
06		4980 X	4891	-0-	-89	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
*07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590	
02		5068 X	5016	-0-	-52	-0-	5016 2		N	-0-			-0-
03		5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129 2		N	-0-			-0-
04		5370 X	5017	-0-	-353	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
05		5549 X	5174	-0-	-375	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
06		5370 X	5051	-0-	-319	-0-	5051 2		N	-0-			-0-
07		5549 X	5027	-0-	-522	-0-	5027 2		N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046	
02		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5422	-0-	-530	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
04		5910 X	5313	-0-	-597	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5863	-0-	-554	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
06		6210 X	4949	-0-	-1261	-0-	4949 2		N	-0-			-0-
07		6417 X	5574	-0-	-843	-0-	5574 2		N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717	
02		8820 X	8008	-0-	-812	-0-	8008 2		N	-0-			-0-
03		9765 X	8810	-0-	-955	-0-	8810 2		N	-0-			-0-
04		9450 X	8077	-0-	-1373	-0-	8077 2		N	-0-			-0-
05		9083 X	8379	-0-	-704	-0-	8379 2		N	-0-			-0-
06		8790 X	8324	-0-	-466	-0-	8324 2		N	-0-			-0-
07		8866 X	8636	-0-	-230	-0-	8636 2		N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993	
02		4368 X	3166	-0-	-1202	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3017	-0-	-548	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
05		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
*06		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3459	-0-	-106	-0-	3459 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9520 X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2		N	-0-		-0-
03	10540 X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2		N	-0-		-0-
04	10200 X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2		N	-0-		-0-
05	9920 X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2		N	-0-		-0-
06	9450 X	7789	-0-	-1661	-0-	7789	2		N	-0-		-0-
07	9300 X	8203	-0-	-1097	-0-	8203	2		N	-0-		-0-

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
02	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2		N	-0-		-0-
03	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2		N	-0-		-0-
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2		N	-0-		-0-
05	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2		N	-0-		-0-
*06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2		N	-0-		-0-
*07	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2		N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
02	8036 X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	2		N	-0-		-0-
03	8835 X	8137	-0-	-698	-0-	8137	2		N	-0-		-0-
04	8550 X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2		N	-0-		-0-
05	8277 X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2		N	-0-		-0-
06	7860 X	6954	-0-	-906	-0-	6954	2		N	-0-		-0-
07	8122 X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2		N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
02	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	2	N	-0-	-0-
03	8060 X	3573	-0-	-4487	-0-	89	1	3484	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	7263	-0-	-537	-0-	176	1	7087	2	N	-0-	-0-
05	8091 X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-	-0-
06	7830 X	1857	-0-	-5973	-0-	46	1	1811	2	N	-0-	-0-
07	8091 X	3443	-0-	-4648	-0-	15	1	3428	2	N	-0-	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
02	8456 X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-	-0-
03	8711 X	6436	-0-	-2275	-0-	216	1	6220	2	N	-0-	-0-
04	7740 X	6351	-0-	-1389	-0-	219	1	6132	2	N	-0-	-0-
05	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-	-0-
06	6780 X	6082	-0-	-698	-0-	217	1	5865	2	N	-0-	-0-
07	6913 X	6358	-0-	-555	-0-	227	1	6131	2	N	-0-	-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504
02	7644 X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2		N	-0-		-0-
03	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2		N	-0-		-0-
04	7950 X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2		N	-0-		-0-
05	8215 X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2		N	-0-		-0-
06	8460 X	7167	-0-	-1293	-0-	7167	2		N	-0-		-0-
07	8742 X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2		N	-0-		-0-

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958
02	5852 X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2		N	-0-		-0-
03	6479 X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2		N	-0-		-0-
04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-		-0-
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-		-0-
06	6210 X	5808	-0-	-402	-0-	5808	2		N	-0-		-0-
07	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2					-0-
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2					-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2					-0-
05	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2					-0-
*06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2					-0-
*07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2					-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945	- 18531
02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2					-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2					-0-
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2					-0-
05	4278 X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2					-0-
*06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2					-0-
*07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2					-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660	- 19250
02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2					-0-
03	6944 X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2					-0-
04	6780 X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2					-0-
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2					-0-
*06	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2					-0-
*07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2					-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992	- 18777
02	9044 X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2					-0-
03	10013 X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2					-0-
04	9690 X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2					-0-
05	9145 X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2					-0-
06	8760 X	8169	-0-	-591	-0-	8169	2					-0-
07	9052 X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2					-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088	- 19244
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2					-0-
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2					-0-
04	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2					-0-
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2					-0-
*06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2					-0-
07	6293 X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2					-0-

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065	- 19256
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2					-0-
03	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2					-0-
05	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2					-0-
06	3360 X	3010	-0-	-350	-0-	3010	2					-0-
07	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2					-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026	- 18938
02	7756 X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2					-0-
03	8587 X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2					-0-
04	8310 X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2					-0-
05	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2					-0-
06	7560 X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2					-0-
07	7812 X	7032	-0-	-780	-0-	7032	2					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
02	5628 X	5083	-0-	-545	-0-	-0-	5083	2	N	-0-		-0-	
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	2	N	-0-		-0-	
04	5910 X	5427	-0-	-483	-0-	-0-	5427	2	N	-0-		-0-	
05	6107 X	5706	-0-	-401	-0-	-0-	5706	2	N	-0-		-0-	
06	5910 X	5652	-0-	-258	-0-	-0-	5652	2	N	-0-		-0-	
07	5952 X	5540	-0-	-412	-0-	-0-	5540	2	N	-0-		-0-	

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100		
02	6776 X	6081	-0-	-695	-0-	-0-	6081	2	N	-0-		-0-	
03	7502 X	6912	-0-	-590	-0-	-0-	6912	2	N	-0-		-0-	
04	7260 X	6598	-0-	-662	-0-	-0-	6598	2	N	-0-		-0-	
05	6913 X	6656	-0-	-257	-0-	-0-	6656	2	N	-0-		-0-	
06	6690 X	6451	-0-	-239	-0-	-0-	6451	2	N	-0-		-0-	
07	6913 X	6517	-0-	-396	-0-	-0-	6517	2	N	-0-		-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640		
02	9772 X	9171	-0-	-601	-0-	-0-	9171	2	N	-0-		-0-	
03	10819 X	9424	-0-	-1395	-0-	-0-	9424	2	N	-0-		-0-	
04	10470 X	9099	-0-	-1371	-0-	-0-	9099	2	N	-0-		-0-	
05	10168 X	9421	-0-	-747	-0-	-0-	9421	2	N	-0-		-0-	
06	9840 X	8735	-0-	-1105	-0-	-0-	8735	2	N	-0-		-0-	
07	10168 X	9924	-0-	-244	-0-	-0-	9924	2	N	-0-		-0-	

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630		
02	9772 X	8074	-0-	-1698	-0-	-0-	8074	2	N	-0-		-0-	
03	10819 X	8690	-0-	-2129	-0-	-0-	8690	2	N	-0-		-0-	
04	10470 X	8425	-0-	-2045	-0-	-0-	8425	2	N	-0-		-0-	
05	9672 X	9123	-0-	-549	-0-	-0-	9123	2	N	-0-		-0-	
06	8640 X	7927	-0-	-713	-0-	-0-	7927	2	N	-0-		-0-	
*07	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	-0-	11593	2	N	-0-		-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205		
02	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	-0-	11505	2	N	-0-		-0-	
03	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	-0-	12393	2	N	-0-		-0-	
04	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	-0-	11825	2	N	-0-		-0-	
05	12741 X	12509	-0-	-232	-0-	-0-	12509	2	N	-0-		-0-	
06	12330 X	11200	-0-	-1130	-0-	-0-	11200	2	N	-0-		-0-	
*07	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	-0-	13867	2	N	-0-		-0-	

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217		
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	-0-	12679	2	N	-0-		-0-	
03	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	-0-	12794	2	N	-0-		-0-	
04	11820 X	11780	-0-	-40	-0-	-0-	11780	2	N	-0-		-0-	
05	12214 X	12032	-0-	-182	-0-	-0-	12032	2	N	-0-		-0-	
06	11820 X	10509	-0-	-1311	-0-	-0-	10509	2	N	-0-		-0-	
07	12214 X	11230	-0-	-984	-0-	-0-	11230	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5828 X	4122	-0-	-1706	-0-	4122	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5828 X	5678	-0-	-150	-0-	5678	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5550 X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5766 X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085	
02		5348 X	4874	-0-	-474	-0-	4874	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5921 X	5131	-0-	-790	-0-	5131	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5730 X	4831	-0-	-899	-0-	4831	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5394 X	4988	-0-	-406	-0-	4988	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5220 X	4618	-0-	-602	-0-	4618	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5394 X	4816	-0-	-578	-0-	4816	2	N	-0-	-0-	-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164	
02		8484 X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9393 X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9090 X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8308 X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8040 X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8308 X	7161	-0-	-1147	-0-	7161	2	N	-0-	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100	
02		7252 X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8618 X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8340 X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8618 X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8100 X	7590	-0-	-510	-0-	7590	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7905 X	6878	-0-	-1027	-0-	6878	2	N	-0-	-0-	-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885	
02		5264 X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5766 X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5239 X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5070 X	5058	-0-	-12	-0-	5058	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2	N	-0-	-0-	-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416	
02		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2	N	-0-	-0-	-0-
03		12400 X	12149	-0-	-251	-0-	12149	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12000 X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2	N	-0-	-0-	-0-
05		12400 X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12000 X	10444	-0-	-1556	-0-	10444	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755	
02		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9455 X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9150 X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-
*06		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	499	1	9006	2	N	-0-
07		9300 X	9003	-0-	-297	-0-	522	1	8481	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	23528	-0-	23528	23528	23528	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	17008	-0-	17008	40536	17008	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	15391	-0-	15391	55927	15391	2	N	-0-			-0-
*06	68810 X	12883	-0-	-55927	-0-	12883	2	N	-0-			-0-
07	23529 X	12545	-0-	-10984	-0-	12545	2	N	-0-			-0-

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
02	10164 X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2	N	-0-			-0-
03	11253 X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2	N	-0-			-0-
05	10385 X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	8429	-0-	-1621	-0-	8429	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	8746	-0-	-1639	-0-	8746	2	N	-0-			-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
02	12936 X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-	-0-
03	13919 X	11599	-0-	-2320	-0-	389	1	11210	2	N	-0-	-0-
04	13470 X	11270	-0-	-2200	-0-	389	1	10881	2	N	-0-	-0-
05	12710 X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-	-0-
06	12300 X	10624	-0-	-1676	-0-	380	1	10244	2	N	-0-	-0-
07	12710 X	11994	-0-	-716	-0-	428	1	11566	2	N	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
02	14196 X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2	N	-0-			-0-
03	14198 X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	2	N	-0-			-0-
04	13740 X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2	N	-0-			-0-
05	11625 X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2	N	-0-			-0-
06	11100 X	8495	-0-	-2605	-0-	8495	2	N	-0-			-0-
07	10695 X	9202	-0-	-1493	-0-	9202	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781
02	18872 X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2	N	-0-			-0-
03	20894 X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2	N	-0-			-0-
04	20220 X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2	N	-0-			-0-
05	20894 X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2	N	-0-			-0-
06	19440 X	14095	-0-	-5345	-0-	14095	2	N	-0-			-0-
07	19220 X	14874	-0-	-4346	-0-	14874	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340
02	5628 X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	5438	-0-	-80	-0-	5438	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	- 18911
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2	N	-0-			-0-
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4162	-0-	-278	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	3919	-0-	-669	-0-	3919	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		5068 X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2	N	-0-		-0-
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2	N	-0-		-0-
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-		-0-
06		5400 X	4555	-0-	-845	-0-	4555	2	N	-0-		-0-
07		5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2	N	-0-		-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
02		11760 X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2	N	-0-		-0-
03		13020 X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2	N	-0-		-0-
04		12600 X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2	N	-0-		-0-
05		12803 X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2	N	-0-		-0-
06		12390 X	11221	-0-	-1169	-0-	11221	2	N	-0-		-0-
07		12803 X	11657	-0-	-1146	-0-	11657	2	N	-0-		-0-

BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
02		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2	N	-0-		-0-
03		12214 X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2	N	-0-		-0-
04		12210 X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2	N	-0-		-0-
05		12865 X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2	N	-0-		-0-
06		12450 X	9825	-0-	-2625	-0-	9825	2	N	-0-		-0-
07		12865 X	10804	-0-	-2061	-0-	10804	2	N	-0-		-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037	
02		16744 X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-
03		17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	577	1	16641	2	N	-0-
04		16890 X	16204	-0-	-686	-0-	559	1	15645	2	N	-0-
05		17453 X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-
*06		17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	633	1	17066	2	N	-0-
*07		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	629	1	17003	2	N	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675	
02		14252 X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2	N	-0-		-0-
03		13950 X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2	N	-0-		-0-
04		13050 X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2	N	-0-		-0-
05		11408 X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2	N	-0-		-0-
06		9960 X	8207	-0-	-1753	-0-	8207	2	N	-0-		-0-
07		10230 X	8116	-0-	-2114	-0-	8116	2	N	-0-		-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838	
02		17192 X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2	N	-0-		-0-
03		19034 X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2	N	-0-		-0-
04		18420 X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2	N	-0-		-0-
05		16399 X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2	N	-0-		-0-
06		15870 X	12801	-0-	-3069	-0-	12801	2	N	-0-		-0-
07		16399 X	14937	-0-	-1462	-0-	14937	2	N	-0-		-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471	
02		14532 X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2	N	-0-		-0-
03		16089 X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2	N	-0-		-0-
04		15570 X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2	N	-0-		-0-
05		15407 X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2	N	-0-		-0-
06		14310 X	13768	-0-	-542	-0-	13768	2	N	-0-		-0-
07		14787 X	13460	-0-	-1327	-0-	13460	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848													
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216			
02	18704 X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-	-0-			
03	18569 X	16834	-0-	-1735	-0-	564	1	16270	2	N	-0-	-0-			
04	18000 X	16923	-0-	-1077	-0-	584	1	16339	2	N	-0-	-0-			
05	18600 X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-	-0-			
06	18000 X	16588	-0-	-1412	-0-	593	1	15995	2	N	-0-	-0-			
07	17484 X	16243	-0-	-1241	-0-	579	1	15664	2	N	-0-	-0-			

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545			
02	9660 X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-	-0-			
03	10695 X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-	-0-			
04	10350 X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-	-0-			
05	10416 X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-	-0-			
*06	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	557	1	10051	2	N	-0-	-0-			
07	10385 X	8766	-0-	-1619	-0-	508	1	8258	2	N	-0-	-0-			

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991			
02	7252 X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-	-0-			
03	7409 X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-	-0-			
04	7230 X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-	-0-			
05	7471 X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-	-0-			
*06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	409	1	7383	2	N	-0-	-0-			
*07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	447	1	7262	2	N	-0-	-0-			

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605			
02	22092 X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-	-0-			
03	19313 X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-	-0-			
04	18300 X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-	-0-			
05	17453 X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-	-0-			
*06	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	935	1	16883	2	N	-0-	-0-			
*07	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	1002	1	16277	2	N	-0-	-0-			

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570			
02	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2			N	-0-	-0-			
03	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-	-0-			
04	20250 X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-	-0-			
05	21824 X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-	-0-			
06	21780 X	18969	-0-	-2811	-0-	18969	2			N	-0-	-0-			
07	22506 X	20251	-0-	-2255	-0-	20251	2			N	-0-	-0-			

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012			
02	15120 X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	2			N	-0-	190			
03	16740 X	14192	-0-	-2548	-0-	14185	2	7	9	N	6	195			
04	15570 X	13456	-0-	-2114	-0-	13452	2	4	9	N	4	197			
05	16089 X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2	199			
06	14580 X	13695	-0-	-885	-0-	13693	2	2	9	N	2	30			
*07	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	14926	2	13	9	N	12	42			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	11070 - 17100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16509 X	16509	-0-	-0-	588 1	15824 2	N	88			222
03		17900 X	17900	-0-	-0-	97 9 651 1	17172 2	N	70	178 1	4 8	110
04		14620 X	14620	-0-	-0-	77 9 630 1	13848 2	N	129	176 1	6 8	57
05		18290 X	16753	-0-	-1537	142 9 651 1	15948 2	N	140			197
06		17700 X	16836	-0-	-864	154 9 630 1	16087 2	N	108	178 1		127
07		18290 X	14859	-0-	-3431	119 9 651 1	14131 2	N	70			197
						77 9						
ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	14212 - 19650
02		12768 X	11954	-0-	-814	391 1	11563 2	N	-0-			-0-
03		14136 X	12359	-0-	-1777	414 1	11945 2	N	-0-			-0-
04		13680 X	11542	-0-	-2138	398 1	11144 2	N	-0-			-0-
05		13237 X	12213	-0-	-1024	465 1	11748 2	N	-0-			-0-
06		12810 X	11078	-0-	-1732	396 1	10682 2	N	-0-			-0-
07		13237 X	11928	-0-	-1309	425 1	11503 2	N	-0-			-0-
MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	11068 - 16830
02		9520 X	6945	-0-	-2575	6919 2	26 9	N	24	190 1		65
03		10540 X	7283	-0-	-3257	7282 2	1 9	N	1	1 8		65
04		8730 X	7407	-0-	-1323	7401 2	6 9	N	5	1 8		69
05		8928 X	8183	-0-	-745	8183 2		N	-0-			69
06		8430 X	8034	-0-	-396	8034 2		N	-0-			69
*07		8119 X	8119	-0-	-0-	8119 2		N	-0-			69
PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.	13930 - 19364
02		11984 X	10763	-0-	-1221	352 1	10411 2	N	-0-			-0-
03		12090 X	11704	-0-	-386	392 1	11312 2	N	-0-			-0-
04		11613 X	11613	-0-	-0-	401 1	11212 2	N	-0-			-0-
05		12148 X	12148	-0-	-0-	462 1	11686 2	N	-0-			-0-
06		11520 X	10992	-0-	-528	393 1	10599 2	N	-0-			-0-
07		11997 X	11419	-0-	-578	407 1	11012 2	N	-0-			-0-
CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	14212 - 19595
02		11620 X	10755	-0-	-865	352 1	10403 2	N	-0-			-0-
03		12865 X	11704	-0-	-1161	392 1	11312 2	N	-0-			-0-
04		12450 X	11321	-0-	-1129	391 1	10930 2	N	-0-			-0-
05		12524 X	11354	-0-	-1170	432 1	10922 2	N	-0-			-0-
06		12120 X	10868	-0-	-1252	388 1	10480 2	N	-0-			-0-
07		11904 X	11364	-0-	-540	405 1	10959 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COVEY PARK RESOURCES LLC			//CONT.//		182848									
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	26292 X	24278	-0-	-2014	-0-	201 1	23880 2	N	179	192 1	88			
						197 9								
03	28086 X	25882	-0-	-2204	-0-	219 1	25464 2	N	181	185 1	4 8	80		
						199 9								
04	26670 X	25330	-0-	-1340	-0-	217 1	24894 2	N	199	174 1	7 8	98		
						219 9								
05	27187 X	25778	-0-	-1409	-0-	228 1	25353 2	N	179	174 1	103			
						197 9								
06	26010 X	24647	-0-	-1363	-0-	221 1	24251 2	N	159	189 1	73			
						175 9								
07	26877 X	22758	-0-	-4119	-0-	226 1	22372 2	N	145		218			
						160 9								

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641		
02	22792 X	21460	-0-	-1332	-0-	588 1	20722 2	N	136	184 1	161			
						150 9								
03	24521 X	23593	-0-	-928	-0-	651 1	22818 2	N	113	191 1	4 8	79		
						124 9								
04	23730 X	23339	-0-	-391	-0-	630 1	22563 2	N	133	3 8	209			
						146 9								
05	24335 X	22779	-0-	-1556	-0-	651 1	22005 2	N	112	177 1	144			
						123 9								
06	22980 X	21202	-0-	-1778	-0-	630 1	20449 2	N	112	189 1	67			
						123 9								
07	24118 X	19838	-0-	-4280	-0-	651 1	19067 2	N	109		176			
						120 9								

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273		
02	25452 X	22235	-0-	-3217	-0-	183 1	21781 2	N	246	171 1	187			
						271 9								
03	28148 X	24412	-0-	-3736	-0-	206 1	23938 2	N	244	189 1	6 8	236		
						268 9								
04	27090 X	23031	-0-	-4059	-0-	197 1	22550 2	N	258	378 1	4 8	112		
						284 9								
05	25699 X	23194	-0-	-2505	-0-	205 1	22748 2	N	219	187 1	144			
						241 9								
06	23850 X	22660	-0-	-1190	-0-	202 1	22245 2	N	194	182 1	156			
						213 9								
07	24614 X	21856	-0-	-2758	-0-	216 1	21424 2	N	196	188 1	164			
						216 9								

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920		
02	26516 X	24759	-0-	-1757	-0-	204 1	24174 2	N	346	380 1	227			
						381 9								
03	29791 X	26830	-0-	-2961	-0-	226 1	26239 2	N	332	379 1	3 8	177		
						365 9								
04	28830 X	25226	-0-	-3604	-0-	216 1	24744 2	N	242	191 1	1 8	227		
						266 9								
05	29791 X	24728	-0-	-5063	-0-	218 1	24163 2	N	315	371 1	171			
						347 9								
06	28620 X	23221	-0-	-5399	-0-	207 1	22719 2	N	268	188 1	251			
						295 9								
07	27404 X	21246	-0-	-6158	-0-	209 1	20780 2	N	234	376 1	109			
						257 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11196	-	18400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		25228 X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20		141
03		27466 X	25073	-0-	-2393	-0-	25042	2	31	9	N	28	3 8	166
04		25440 X	24011	-0-	-1429	-0-	24001	2	10	9	N	9	3 8	172
05		25854 X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14		186
06		24510 X	22815	-0-	-1695	-0-	22801	2	14	9	N	13		199
07		25079 X	22763	-0-	-2316	-0-	22746	2	17	9	N	15		214

MARSH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11305	-	16377
02		85932 X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9 8	122
03		86490 X	69938	-0-	-16552	-0-	69917	3	21	9	N	19	18 8	123
04		76890 X	55104	-0-	-21786	-0-	55093	3	11	9	N	10	10 8	123
05		76012 X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4 8	123
06		73560 X	61685	-0-	-11875	-0-	61682	3	3	9	N	3	3 8	123
07		73470 X	61248	-0-	-12222	-0-	61248	3			N	-0-		123

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11669	-	15695
02		74172 X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6 8	122
03		74524 X	66854	-0-	-7670	-0-	66839	3	15	9	N	14	13 8	123
04		71550 X	57270	-0-	-14280	-0-	57257	3	13	9	N	12	12 8	123
05		73935 X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3 8	123
06		71550 X	60633	-0-	-10917	-0-	60631	3	2	9	N	2	2 8	123
07		70091 X	62676	-0-	-7415	-0-	62676	3			N	-0-		123

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL	DEPTH	11252	PERF.11501	-	16953
02		101248 X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10 8	122
03		103726 X	88148	-0-	-15578	-0-	88127	3	21	9	N	19	17 8	124
04		94320 X	79686	-0-	-14634	-0-	79653	3	33	9	N	30	30 8	124
05		97464 X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5 8	124
06		94320 X	78696	-0-	-15624	-0-	78693	3	3	9	N	3	3 8	124
07		92411 X	82032	-0-	-10379	-0-	82032	3			N	-0-		124

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11714	-	15931
02		99932 X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-		-0-
03		111304 X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-		-0-
04		99540 X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	3			N	-0-		-0-
05		97898 X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-		-0-
06		107700 X	79644	-0-	-28056	-0-	79644	3			N	-0-		-0-
07		111290 X	79916	-0-	-31374	-0-	79916	3			N	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL	DEPTH	11074	PERF.11588	-	16879
02		114464 X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03		121148 X	99455	-0-	-21693	-0-	99455	3			N	-0-		-0-
04		113100 X	92680	-0-	-20420	-0-	92657	3	23	9	N	21	21 8	-0-
05		111135 X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73 8	-0-
06		103080 X	83870	-0-	-19210	-0-	83869	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		102951 X	86242	-0-	-16709	-0-	86242	3			N	-0-		-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13977	-	18258
02		80528 X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-		-0-
03		83731 X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-		-0-
04		75060 X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			N	-0-		-0-
05		71486 X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-		-0-
06		64950 X	48696	-0-	-16254	-0-	48696	2			N	-0-		-0-
07		63054 X	48063	-0-	-14991	-0-	48063	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11475 - 15986
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	112003	X	89565	-0-	-22438	-0-	89515 3	50 9	N	45	45 8	-0-
04	103020	X	84117	-0-	-18903	-0-	84093 3	24 9	N	22	22 8	-0-
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526 3	139 9	N	126	126 8	-0-
06	94200	X	75286	-0-	-18914	-0-	75283 3	3 9	N	3	3 8	-0-
07	92411	X	76223	-0-	-16188	-0-	76223 3		N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.13521 - 19482
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881 2		N	-0-		-0-
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792 2		N	-0-		-0-
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692 2		N	-0-		-0-
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639 2		N	-0-		-0-
06	77010	X	32665	-0-	-44345	-0-	32665 2		N	-0-		-0-
07	76260	X	30003	-0-	-46257	-0-	30003 2		N	-0-		-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL	DEPTH	11314	PERF.11764 - 17098
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293 3		N	-0-		-0-
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100 3		N	-0-		-0-
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686 3		N	-0-		-0-
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718 3		N	-0-		-0-
06	128310	X	101924	-0-	-26386	-0-	101924 3		N	-0-		-0-
07	127658	X	99125	-0-	-28533	-0-	99125 3		N	-0-		-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053 3	18 9	N	16	16 8	-0-
03	239134	X	173835	-0-	-65299	-0-	173835 3		N	-0-		-0-
04	226020	X	158328	-0-	-67692	-0-	158286 3	42 9	N	38	38 8	-0-
05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856 3	6 9	N	5	5 8	-0-
06	183120	X	149460	-0-	-33660	-0-	149459 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07	181660	X	136996	-0-	-44664	-0-	136996 3		N	-0-		-0-

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL	DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015 2		N	-0-		-0-
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412 2		N	-0-		-0-
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996 2		N	-0-		-0-
05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292 2		N	-0-		-0-
06	53670	X	37700	-0-	-15970	-0-	37700 2		N	-0-		-0-
07	52049	X	37108	-0-	-14941	-0-	37108 2		N	-0-		-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791 3		N	-0-		-0-
03	87668	X	69682	-0-	-17986	-0-	69673 3	9 9	N	8	8 8	-0-
04	84840	X	69871	-0-	-14969	-0-	69856 3	15 9	N	14	14 8	-0-
05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090 3		N	-0-		-0-
06	79980	X	65198	-0-	-14782	-0-	65198 3		N	-0-		-0-
07	73935	X	65712	-0-	-8223	-0-	65712 3		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944 2		N	-0-		-0-
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337 2		N	-0-		-0-
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133 2		N	-0-		-0-
05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196 2		N	-0-		-0-
06	139170	X	103331	-0-	-35839	-0-	103331 2		N	-0-		-0-
07	132804	X	113327	-0-	-19477	-0-	113327 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950	- 19541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		255192 X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	6	9	N	5	62
03		264771 X	188696	-0-	-76075	-0-	188672	3	24	9	N	22	62
04		249300 X	177725	-0-	-71575	-0-	177688	3	37	9	N	34	63
05		248775 X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2	65
06		216120 X	162941	-0-	-53179	-0-	162938	3	3	9	N	3	65
07		203577 X	162952	-0-	-40625	-0-	162952	3			N	-0-	65

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446	- 17996	
02		293272 X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	3	N	-0-	-0-
03		273978 X	189124	-0-	-84854	-0-	40023	2	149046	3	N	50	50 8
							55	9					-0-
04		240690 X	156695	-0-	-83995	-0-	33750	2	122890	3	N	50	50 8
							55	9					-0-
05		225649 X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11 8
							12	9					-0-
06		218370 X	150318	-0-	-68052	-0-	30939	2	119372	3	N	6	6 8
							7	9					-0-
07		205034 X	160294	-0-	-44740	-0-	32940	2	127354	3	N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806	
02		367724 X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-	-0-
03		407123 X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-	-0-
04		388920 X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-	-0-
05		360871 X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-	-0-
06		349230 X	183374	-0-	-165856	-0-	183374	3			N	-0-	-0-
07		355291 X	191925	-0-	-163366	-0-	191925	3			N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654	
02		229181 X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-	-0-
03		282751 X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-	-0-
04		270000 X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-	-0-
05		261764 X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-	-0-
06		253320 X	139606	-0-	-113714	-0-	139606	3			N	-0-	-0-
07		253735 X	146773	-0-	-106962	-0-	146773	3			N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548	
02		1075365 X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38 8
03		402132 X	361346	-0-	-40786	-0-	361244	3	102	9	N	93	93 8
04		389160 X	334312	-0-	-54848	-0-	334145	3	167	9	N	152	152 8
05		402132 X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23 8
06		374760 X	295735	-0-	-79025	-0-	130	2	295587	3	N	16	16 8
							18	9					-0-
07		371566 X	300702	-0-	-70864	-0-	5246	2	295456	3	N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393	
02		DELQ PR	321333	-0-	321333	321333	321296	3	37	9	N	34	34 8
03		657691 X	336358	-0-	-321333	-0-	336271	3	87	9	N	79	79 8
04		389010 X	337475	-0-	-51535	-0-	337307	3	168	9	N	153	153 8
05		401977 X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22 8
06		375900 X	298793	-0-	-77107	-0-	298775	3	18	9	N	16	16 8
07		355756 X	325434	-0-	-30322	-0-	325434	3			N	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		0	843	-0-	843		843		843	3	N	-0-			-0-
01		0	296926	-0-	296926		297769		296842	3	Y	76	1	8	75
02		576214 X	278445	-0-	-297769		-0-		278417	3	Y	25			100
03		318649 X	311057	-0-	-7592		-0-		311035	3	Y	20	79	1	41
04		308370 X	301759	-0-	-6611		-0-		301733	3	Y	24			65
05		318649 X	302353	-0-	-16296		-0-		302341	3	Y	11			76
06		308370 X	289717	-0-	-18653		-0-		289717	3	Y	-0-			76
07		318649 X	214718	-0-	-103931		-0-		214712	3	Y	5	69	1	12

 LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

02		573950 X	280526	-0-	-293424		-0-		280481	3	Y	41			123
03		325810 X	300605	-0-	-25205		-0-		300576	3	Y	26	97	1	52
04		315300 X	301713	-0-	-13587		-0-		301677	3	Y	33			85
05		325810 X	311590	-0-	-14220		-0-		311569	3	Y	19			104
06		315300 X	306682	-0-	-8618		-0-		306682	3	Y	-0-			104
07		325810 X	260871	-0-	-64939		-0-		260865	3	Y	5	94	1	15

 LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

03		0	7514	-0-	7514		7514		7514	3	N	-0-			-0-
04		0	370065	-0-	370065		377579		370065	3	N	-0-			-0-
*05		738340 X	360761	-0-	-377579		-0-		360742	3	N	17	17	8	-0-
06		379590 X	331808	-0-	-47782		-0-		331806	3	N	2	2	8	-0-
07		392243 X	351165	-0-	-41078		-0-		351165	3	N	-0-			-0-

 LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

03		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		56900 X	NO RPT	-0-	-56900		-0-				N	NO RPT			-0-
06		426750 X	NO RPT	-0-	-426750		-0-				N	NO RPT			-0-
07		440975 X	NO RPT	-0-	-440975		-0-				N	NO RPT			-0-

 CRD OPERATING, LLC 186953
 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

 S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	2	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	2	N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-			-0-
06	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	651 N	295	-0-	-356	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

02	3724 X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3237	-0-	-948	-0-	152	1	3085	2	N	-0-			-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
07	4991 X	651	-0-	-4340	-0-	1	1	650	2	N	-0-			-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

02	616 N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-			-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	620	1	1403	2	N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	793	-0-	-881	-0-	24	1	769	2	N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

02	4900 X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	256	1	5853	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5094	-0-	-576	-0-	345	1	4749	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	1409	-0-	-4698	-0-	9	1	1400	2	N	-0-			-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-			-0-
07	1364 N	180	-0-	-1184	-0-	121	1	59	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
EPPS		WELL #:		1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	247699	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11210 - 11274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	249121	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11200 - 14523	
BOOKOUT GAS UNIT												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2	N	-0-		-0-
05		3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2	N	-0-		-0-
*06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-		-0-
*07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-

STRATOCASTER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252071	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10893 - 15405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4620 X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2	N	-0-		-0-
03		5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2	N	-0-		-0-
05		4991 X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
*06		4830 X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2	N	-0-		-0-
*07		4743 X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2	N	-0-		-0-

RUDD		WELL #:		1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3248 X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3	N	-0-		13
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-3596		N	-0-		13
04		3480 X	955	-0-	-2525	-0-	955	3	N	-0-		13
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3	N	-0-		13
*06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-		13
*07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-		13

EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780	
NORTH JONESVILLE "A"												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		224 N	179	-0-	-45	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
*05		186 N	101	-0-	-85	-0-	11	1	N	-0-		-0-
*06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 877		WELL #: 1		RRCID -> 246292		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-	13 1	1064 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	12 1	1212 2	N	-0-		-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	15 1	1595 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	876	-0-	-302	-0-	15 1	861 2	N	-0-		-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	15 1	1315 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1071	-0-	-603	-0-	15 1	1056 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 164		WELL #: 1		RRCID -> 253436		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072			
02	2324 X	1900	-0-	-424	-0-	13 1	1887 2	N	-0-		-0-
03	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	12 1	2132 2	N	-0-		-0-
04	2460 X	2256	-0-	-204	-0-	15 1	2241 2	N	-0-		-0-
05	2356 X	2158	-0-	-198	-0-	15 1	2143 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	2028	-0-	-42	-0-	15 1	2013 2	N	-0-		-0-
07	2325 X	2086	-0-	-239	-0-	15 1	2071 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 A		WELL #: 1		RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091			
02	3108 X	1419	-0-	-1689	-0-	13 1	1406 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	1748	-0-	-1476	-0-	12 1	1736 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2538	-0-	-372	-0-	15 1	2523 2	N	-0-		-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	15 1	3385 2	N	-0-		-0-
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	15 1	2377 2	N	-0-		-0-
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	15 1	3386 2	N	-0-		-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236			
02	6188 X	5346	-0-	-842	-0-	14 1	5332 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6054	-0-	-797	-0-	16 1	6038 2	N	-0-		-0-
04	6630 X	5485	-0-	-1145	-0-	15 1	5470 2	N	-0-		-0-
05	6386 X	6108	-0-	-278	-0-	16 1	6092 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5409	-0-	-621	-0-	15 1	5394 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5864	-0-	-181	-0-	16 1	5848 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708			
02	3696 X	2979	-0-	-717	-0-	13 1	2966 2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	12 1	3029 2	N	-0-		-0-
04	4050 X	3816	-0-	-234	-0-	15 1	3801 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3035	-0-	-1150	-0-	16 1	3019 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	15 1	3139 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	15 1	3469 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030			
02	5152 X	4652	-0-	-500	-0-	14 1	4638 2	N	-0-		-0-
03	6572 X	5107	-0-	-1465	-0-	13 1	5094 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	4169	-0-	-2191	-0-	15 1	4154 2	N	-0-		-0-
05	6572 X	4011	-0-	-2561	-0-	15 1	3996 2	N	-0-		-0-
06	4980 X	3872	-0-	-1108	-0-	15 1	3857 2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4858	-0-	-288	-0-	15 1	4843 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598			
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	13 1	3264 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	2067	-0-	-2087	-0-	12 1	2055 2	N	-0-		-0-
04	4020 X	3322	-0-	-698	-0-	15 1	3307 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	2515	-0-	-1639	-0-	16 1	2499 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	15 1	3279 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3082	-0-	-545	-0-	15 1	3067 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP			//CONT.// 256915											
RED RIVER 589			WELL #: 1		RRCID -> 257958			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-		14	1	7358	2	N	-0-	-0-
03		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-		15	1	7181	2	N	-0-	-0-
04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		15	1	6414	2	N	-0-	-0-
05		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-		16	1	5847	2	N	-0-	-0-
06		5520 X	5330	-0-	-190	-0-		15	1	5315	2	N	-0-	-0-
07		5704 X	5257	-0-	-447	-0-		16	1	5241	2	N	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT			WELL #: 1 H		RRCID -> 258163			COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540			

02		3808 X	3416	-0-	-392	-0-		14	1	3402	2	N	-0-	-0-
03		3968 X	3292	-0-	-676	-0-		13	1	3279	2	N	-0-	-0-
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		15	1	3895	2	N	-0-	-0-
05		3906 X	3778	-0-	-128	-0-		15	1	3763	2	N	-0-	-0-
06		3690 X	3484	-0-	-206	-0-		15	1	3469	2	N	-0-	-0-
07		4030 X	3244	-0-	-786	-0-		15	1	3229	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 619 B			WELL #: 1		RRCID -> 258694			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483			

02		1596 N	1588	-0-	-8	-0-		28	1	1560	2	N	-0-	-0-
03		1798 N	1547	-0-	-251	-0-		25	1	1522	2	N	-0-	-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		30	1	2590	2	N	-0-	-0-
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		31	1	2570	2	N	-0-	-0-
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		30	1	2501	2	N	-0-	-0-
*07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		31	1	2460	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 620 B			WELL #: 1		RRCID -> 258763			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790			

02		3024 X	2558	-0-	-466	-0-		12	1	2546	2	N	-0-	-0-
03		4619 X	2774	-0-	-1845	-0-		10	1	2764	2	N	-0-	-0-
04		4470 X	2933	-0-	-1537	-0-		15	1	2918	2	N	-0-	-0-
05		4619 X	2535	-0-	-2084	-0-		15	1	2520	2	N	-0-	-0-
06		3030 X	2317	-0-	-713	-0-		13	1	2304	2	N	-0-	-0-
*07		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		15	1	3078	2	N	-0-	-0-

WALLING GAS UNIT			WELL #: 1 H		RRCID -> 258852			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780			

02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		14	1	3466	2	N	-0-	22
03		4371 X	3721	-0-	-650	-0-		16	1	3705	2	N	-0-	22
04		4230 X	3528	-0-	-702	-0-		15	1	3513	2	N	-0-	22
05		4371 X	3204	-0-	-1167	-0-		16	1	3188	2	N	-0-	22
06		3720 X	2765	-0-	-955	-0-		15	1	2750	2	N	-0-	22
07		3844 X	2827	-0-	-1017	-0-		15	1	2812	2	N	-0-	22

RED RIVER 365 B			WELL #: 2 H		RRCID -> 258869			COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343			

02		4984 X	4701	-0-	-283	-0-		13	1	4688	2	N	-0-	-0-
03		5518 X	4337	-0-	-1181	-0-		13	1	4324	2	N	-0-	-0-
04		4980 X	4620	-0-	-360	-0-		15	1	4605	2	N	-0-	-0-
05		5208 X	4157	-0-	-1051	-0-		15	1	4142	2	N	-0-	-0-
06		5040 X	3743	-0-	-1297	-0-		15	1	3728	2	N	-0-	-0-
07		5208 X	4812	-0-	-396	-0-		15	1	4797	2	N	-0-	-0-

OWENS			WELL #: 1		RRCID -> 258968			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768			

02		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		12	1	6802	2	N	-0-	-0-
03		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-		12	1	6047	2	N	-0-	-0-
04		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		15	1	5750	2	N	-0-	-0-
05		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-		14	1	6051	2	N	-0-	-0-
06		5400 X	4732	-0-	-668	-0-		15	1	4717	2	N	-0-	-0-
07		5580 X	4823	-0-	-757	-0-		15	1	4808	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585						
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2117	-0-	-2347	-0-	13	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	15	1	5284	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	15	1	3352	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482						
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	12	1	4604	2	N	-0-			-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	15	1	5087	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097						
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	16	1	6788	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	15	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	15	1	6110	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754						
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	7	1	5610	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	15	1	9645	2	N	-0-			-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-			-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5830	-0-	-1796	-0-	16	1	5814	2	N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980						
02	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	16	1	5273	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	15	1	5079	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	16	1	4997	2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 260021		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118						
02	4228	X	3539	-0-	-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	12	1	3947	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4766	2	N	-0-			-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-			-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	15	1	4322	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 442		WELL #: 1 H		RRCID -> 260564		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5208 X	3916	-0-	-1292	-0-	13 1	3903 2	N	-0-		-0-
03	5115 X	4306	-0-	-809	-0-	12 1	4294 2	N	-0-		-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	15 1	5831 2	N	-0-		-0-
05	5673 X	3846	-0-	-1827	-0-	15 1	3831 2	N	-0-		-0-
06	5490 X	5195	-0-	-295	-0-	15 1	5180 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5221	-0-	-824	-0-	15 1	5206 2	N	-0-		-0-

WOOD SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 260899		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121			
02	4396 X	4385	-0-	-11	-0-	14 1	4371 2	N	-0-		-0-
03	4681 X	4100	-0-	-581	-0-	13 1	4087 2	N	-0-		-0-
04	4680 X	4294	-0-	-386	-0-	15 1	4279 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4584	-0-	-283	-0-	15 1	4569 2	N	-0-		-0-
06	4710 X	3971	-0-	-739	-0-	15 1	3956 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	3959	-0-	-908	-0-	15 1	3944 2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 1HB		RRCID -> 261103		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498			
02	4984 X	3355	-0-	-1629	-0-	27 1	3328 2	N	-0-		-0-
03	5053 X	3606	-0-	-1447	-0-	25 1	3581 2	N	-0-		-0-
04	4590 X	4413	-0-	-177	-0-	29 1	4384 2	N	-0-		-0-
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	30 1	3881 2	N	-0-		-0-
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	28 1	4434 2	N	-0-		-0-
*07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	31 1	4733 2	N	-0-		-0-

SMITH SU		WELL #: 1H		RRCID -> 261417		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399			
02	5208 X	2303	-0-	-2905	-0-	13 1	2290 2	N	-0-		-0-
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	12 1	6266 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	4448	-0-	-1042	-0-	15 1	4433 2	N	-0-		-0-
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	15 1	4986 2	N	-0-		-0-
06	6090 X	3260	-0-	-2830	-0-	15 1	3245 2	N	-0-		-0-
07	6293 X	5627	-0-	-666	-0-	15 1	5612 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 2H		RRCID -> 262115		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050			
02	5936 X	5283	-0-	-653	-0-	12 1	5271 2	N	-0-		-0-
03	6572 X	5989	-0-	-583	-0-	12 1	5977 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5422	-0-	-938	-0-	15 1	5407 2	N	-0-		-0-
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	15 1	6371 2	N	-0-		-0-
06	5790 X	5748	-0-	-42	-0-	15 1	5733 2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5715	-0-	-268	-0-	15 1	5700 2	N	-0-		-0-

WALKER SU D		WELL #: 1H		RRCID -> 262136		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370			
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	11 1	5881 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5236	-0-	-251	-0-	15 1	5221 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	4793	-0-	-517	-0-	15 1	4778 2	N	-0-		-0-
05	6510 X	4868	-0-	-1642	-0-	15 1	4853 2	N	-0-		-0-
06	6300 X	4432	-0-	-1868	-0-	15 1	4417 2	N	-0-		-0-
07	6510 X	4680	-0-	-1830	-0-	15 1	4665 2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID -> 262224		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248			
02	10108 X	8588	-0-	-1520	-0-	14 1	8574 2	N	-0-		-0-
03	10664 X	8422	-0-	-2242	-0-	13 1	8409 2	N	-0-		-0-
04	10320 X	9437	-0-	-883	-0-	15 1	9422 2	N	-0-		-0-
05	10013 X	9170	-0-	-843	-0-	15 1	9155 2	N	-0-		-0-
06	9690 X	8795	-0-	-895	-0-	15 1	8780 2	N	-0-		-0-
07	9765 X	8769	-0-	-996	-0-	15 1	8754 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		//CONT.//	256915													
WALKER SU A		WELL #:	1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14818	-	19565			
02	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	16	1	11187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11520 X	9089	-0-	-2431	-0-	15	1	9074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11904 X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11520 X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11904 X	8787	-0-	-3117	-0-	15	1	8772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTERSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026	-	17192			
02	868 N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	763	-0-	-197	-0-	15	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GREER SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899	-	19977			
02	7980 X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8587 X	6642	-0-	-1945	-0-	12	1	6630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8220 X	7889	-0-	-331	-0-	15	1	7874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8029 X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7770 X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8153 X	7209	-0-	-944	-0-	15	1	7194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YORK SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046	-	18476			
02	5936 X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5859 X	5015	-0-	-844	-0-	12	1	5003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	15	1	6563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6789 X	5749	-0-	-1040	-0-	15	1	5734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DILLARD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721	-	19269			
02	56330 X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	13	1	10786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	15	1	10547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	16	1	8547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822	-	19423			
02	4900 X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5208 X	4292	-0-	-916	-0-	12	1	4280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	4129	-0-	-911	-0-	15	1	4114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	15	1	4558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEEKS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	13786	-	18561			
02	4872 X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5394 X	5389	-0-	-5	-0-	13	1	5376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4898 X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	16	1	5219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP SILAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735														
02	4956 X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4327	-0-	-819	-0-	13	1	4314	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	15	1	4849	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-			-0-
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4508	-0-	-514	-0-	15	1	4493	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673														
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-			-0-

WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964														
02	9156 X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	9796 X	7533	-0-	-2263	-0-	12	1	7521	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	7600	-0-	-1610	-0-	15	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	8587 X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	5125	-0-	-2904	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295														
02	5572 X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4366	-0-	-1307	-0-	15	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	4871	-0-	-1099	-0-	15	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-			-0-
*07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	15	1	5770	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002														
02	2380 X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	1010	-0-	-1284	-0-	13	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	979	-0-	-851	-0-	15	1	964	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-			-0-
06	1710 X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	16	1	670	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016														
02	3892 X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3446	-0-	-739	-0-	12	1	3434	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3832	-0-	-158	-0-	13	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	15	1	3549	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437														
02	8624 X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	6232	-0-	-2696	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-
04	8400 X	7829	-0-	-571	-0-	15	1	7814	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-			-0-
*07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	15	1	8091	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5264 X	4297	-0-	-967	-0-		13 1	4284 2	N	-0-			-0-
03		5828 X	4924	-0-	-904	-0-		13 1	4911 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	4358	-0-	-1282	-0-		15 1	4343 2	N	-0-			-0-
05		4743 X	4520	-0-	-223	-0-		15 1	4505 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4025	-0-	-745	-0-		15 1	4010 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4886	-0-	-43	-0-		16 1	4870 2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268		
02		3948 X	3391	-0-	-557	-0-		14 1	3377 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	3321	-0-	-1050	-0-		12 1	3309 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3802	-0-	-158	-0-		14 1	3788 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3006	-0-	-993	-0-		14 1	2992 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3731	-0-	-139	-0-		15 1	3716 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3689	-0-	-248	-0-		15 1	3674 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247		
02		5208 X	4501	-0-	-707	-0-		13 1	4488 2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4458	-0-	-998	-0-		13 1	4445 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4767	-0-	-363	-0-		15 1	4752 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4363	-0-	-814	-0-		15 1	4348 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	4702	-0-	-308	-0-		15 1	4687 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4788	-0-	-203	-0-		16 1	4772 2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		5 1	8067 2	N	-0-			-0-
04		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		15 1	5554 2	N	-0-			-0-
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		15 1	5254 2	N	-0-			-0-
06		7800 X	5555	-0-	-2245	-0-		15 1	5540 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	5474	-0-	-2586	-0-		16 1	5458 2	N	-0-			-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108		
02		9632 X	6513	-0-	-3119	-0-		260 1	6253 2	N	-0-			-0-
03		10571 X	9599	-0-	-972	-0-		281 1	9318 2	N	-0-			-0-
04		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-		345 1	10937 2	N	-0-			-0-
05		10726 X	7647	-0-	-3079	-0-		296 1	7351 2	N	-0-			-0-
06		10380 X	9005	-0-	-1375	-0-		312 1	8693 2	N	-0-			-0-
07		11656 X	7119	-0-	-4537	-0-		302 1	6817 2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130		
02		11704 X	9729	-0-	-1975	-0-		276 1	9453 2	N	-0-			-0-
03		12121 X	9636	-0-	-2485	-0-		240 1	9396 2	N	-0-			-0-
04		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-		303 1	13016 2	N	-0-			-0-
05		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-		297 1	11727 2	N	-0-			-0-
06		12261 X	12261	-0-	-0-	-0-		274 1	11987 2	N	-0-			-0-
07		13764 X	13036	-0-	-728	-0-		314 1	12722 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STANSBURY SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WARD SU												
		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750 - 17343	
02	4256 X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3558	-0-	-1154	-0-	12	1	3546	2	N	-0-	-0-
04	4560 X	3945	-0-	-615	-0-	15	1	3930	2	N	-0-	-0-
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-	-0-
06	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-	-0-
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4178	2	N	-0-	-0-
WALKER SU H												
		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966 - 19947	
02	10752 X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	2	N	-0-	-0-
03	11904 X	11671	-0-	-233	-0-	15	1	11656	2	N	-0-	-0-
04	11520 X	10956	-0-	-564	-0-	15	1	10941	2	N	-0-	-0-
05	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-	-0-
06	11280 X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-	-0-
07	11656 X	9801	-0-	-1855	-0-	13	1	9788	2	N	-0-	-0-
WALKER SU G												
		WELL #:		1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14783 - 19930	
02	9212 X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	2	N	-0-	-0-
03	9672 X	9305	-0-	-367	-0-	16	1	9289	2	N	-0-	-0-
04	8910 X	8726	-0-	-184	-0-	15	1	8711	2	N	-0-	-0-
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-	-0-
06	9000 X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-	-0-
*07	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	15	1	9317	2	N	-0-	-0-
STEDHAM SU												
		WELL #:		1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF. N/A	
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WALKER SU E												
		WELL #:		1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.15673 - 19574	
02	7560 X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	2	N	-0-	-0-
03	8215 X	7410	-0-	-805	-0-	16	1	7394	2	N	-0-	-0-
04	7950 X	7201	-0-	-749	-0-	15	1	7186	2	N	-0-	-0-
05	7595 X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-	-0-
*07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	15	1	8300	2	N	-0-	-0-
BRENT MILLER A1												
		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.14336 - 19335	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437														
02	4872 X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	2854	-0-	-1796	-0-	12	1	2842	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4458	-0-	-42	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-			-0-
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-			-0-
*07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161														
02	18564 X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-			-0-
03	19685 X	14781	-0-	-4904	-0-	12	1	14769	2	N	-0-			-0-
04	18960 X	18130	-0-	-830	-0-	15	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-			-0-
06	16200 X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-			-0-
07	18724 X	17964	-0-	-760	-0-	15	1	17949	2	N	-0-			-0-

WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446														
02	8820 X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	2136	-0-	-3630	-0-	12	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	14	1	19905	2	N	-0-			-0-
05	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-			-0-
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	7971	-0-	-1794	-0-	15	1	7956	2	N	-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102														
02	11760 X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	10953	-0-	-951	-0-	15	1	10938	2	N	-0-			-0-
04	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	15	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-			-0-
06	10950 X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-			-0-
07	11935 X	10199	-0-	-1736	-0-	15	1	10184	2	N	-0-			-0-

WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115														
02	2912 X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	388	-0-	-1441	-0-	12	1	376	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	568	-0-	-1202	-0-	15	1	553	2	N	-0-			-0-
05	775 X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-			-0-
06	510 X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	589 X	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-

WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035														
02	1456 N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-			-0-
03	775 N	382	-0-	-393	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-			-0-
05	775 N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
06	360 N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-			-0-
*07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-			-0-

WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237														
02	4424 X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	2644	-0-	-1851	-0-	12	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	1898	-0-	-2452	-0-	14	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	1402	-0-	-2349	-0-	15	1	1387	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	14216 - 19238	
02	6160 X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-	-0-
03	6820 X	3126	-0-	-3694	-0-	10	1	3116	2	N	-0-	-0-
04	6600 X	2387	-0-	-4213	-0-	13	1	2374	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-	-0-
07	3689 X	1436	-0-	-2253	-0-	13	1	1423	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	7HB	RRCID ->	264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	14135 - 19387	
02	3976 X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	2388	-0-	-2014	-0-	13	1	2375	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3326	-0-	-934	-0-	15	1	3311	2	N	-0-	-0-
05	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-	-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-	-0-
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 575 SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12810 - 17484	
02	9548 X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-	-0-
03	9982 X	6434	-0-	-3548	-0-	186	1	6248	2	N	-0-	-0-
04	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	305	1	8431	2	N	-0-	-0-
05	8897 X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-	-0-
06	8610 X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-	-0-
*07	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	276	1	9161	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	6H	RRCID ->	264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	14575 - 19871	
02	10948 X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-	-0-
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	12	1	6602	2	N	-0-	-0-
04	8250 X	7293	-0-	-957	-0-	12	1	7281	2	N	-0-	-0-
05	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-	-0-
06	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-	-0-
*07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	14	1	18084	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:	10	RRCID ->	264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	14090 - 14130	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARK WEST SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13789 - 17430	
02	4648 X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-	-0-
03	4588 X	3825	-0-	-763	-0-	12	1	3813	2	N	-0-	-0-
04	5310 X	4409	-0-	-901	-0-	15	1	4394	2	N	-0-	-0-
05	5487 X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-	-0-
06	5310 X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-	-0-
*07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	-0-	-0-

THOMAS SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13312 - 19988	
02	10192 X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	2	N	-0-	-0-
03	10447 X	8653	-0-	-1794	-0-	11	1	8642	2	N	-0-	-0-
04	9870 X	9303	-0-	-567	-0-	15	1	9288	2	N	-0-	-0-
05	10137 X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-	-0-
06	9810 X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-	-0-
07	9796 X	8867	-0-	-929	-0-	15	1	8852	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP			//CONT.// 256915												
CAMERON MINERALS SU			WELL #: 2H		RRCID -> 265063	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 14025	PERF.14575	- 19827						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8596 X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-			-0-
03		8370 X	5710	-0-	-2660	-0-	12	1	5698	2	N	-0-			-0-
04		5940 X	4613	-0-	-1327	-0-	15	1	4598	2	N	-0-			-0-
05		8494 X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-			-0-
06		8220 X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-			-0-
07		8494 X	3123	-0-	-5371	-0-	15	1	3108	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C			WELL #: 1H		RRCID -> 265072	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 14315	PERF.14734	- 20035						
02		10388 X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-			-0-
03		10509 X	9491	-0-	-1018	-0-	16	1	9475	2	N	-0-			-0-
04		9360 X	9140	-0-	-220	-0-	12	1	9128	2	N	-0-			-0-
05		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-			-0-
06		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-			-0-
07		9982 X	9818	-0-	-164	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)			WELL #: 1H		RRCID -> 265838	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 13490	PERF.13675	- 19626						
02		11452 X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-			-0-
03		12679 X	10313	-0-	-2366	-0-	13	1	10300	2	N	-0-			-0-
04		12270 X	11392	-0-	-878	-0-	15	1	11377	2	N	-0-			-0-
05		12679 X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-			-0-
06		12270 X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07		11904 X	9989	-0-	-1915	-0-	15	1	9974	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6			WELL #: 3H		RRCID -> 265968	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14649	PERF.15544	- 20473						
02		12516 X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-			-0-
03		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	14	1	13196	2	N	-0-			-0-
04		14580 X	12998	-0-	-1582	-0-	15	1	12983	2	N	-0-			-0-
05		15066 X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-			-0-
06		14580 X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-			-0-
07		13578 X	10847	-0-	-2731	-0-	15	1	10832	2	N	-0-			-0-

YORK SU			WELL #: 2HB		RRCID -> 266015	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13206	- 18146						
02		13412 X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-
03		14725 X	11081	-0-	-3644	-0-	12	1	11069	2	N	-0-			-0-
04		14250 X	11958	-0-	-2292	-0-	15	1	11943	2	N	-0-			-0-
05		14725 X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06		12750 X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-
07		12369 X	11096	-0-	-1273	-0-	15	1	11081	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6			WELL #: 1H		RRCID -> 266086	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14711	PERF.14442	- 20426						
02		19656 X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	2	N	-0-			-0-
03		19871 X	15775	-0-	-4096	-0-	14	1	15761	2	N	-0-			-0-
04		17880 X	15730	-0-	-2150	-0-	15	1	15715	2	N	-0-			-0-
05		18476 X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06		17340 X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-
07		16802 X	15170	-0-	-1632	-0-	15	1	15155	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6			WELL #: 2H		RRCID -> 266572	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 14690	PERF.14400	- 20065						
02		18340 X	8860	-0-	-9480	-0-	14	1	8846	2	N	-0-			-0-
03		18507 X	4042	-0-	-14465	-0-	8	1	4034	2	N	-0-			-0-
04		15600 X	6734	-0-	-8866	-0-	15	1	6719	2	N	-0-			-0-
05		12710 X	6938	-0-	-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06		12300 X	5110	-0-	-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-
07		9796 X	6005	-0-	-3791	-0-	15	1	5990	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID -> 272027	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14720	- 21322			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
02	31332 X	24284	-0-	-7048	-0-	14 1	24270 2	N	-0-	-0-	
03	32116 X	24270	-0-	-7846	-0-	13 1	24257 2	N	-0-	-0-	
04	30330 X	27718	-0-	-2612	-0-	15 1	27703 2	N	-0-	-0-	
05	29853 X	26279	-0-	-3574	-0-	15 1	26264 2	N	-0-	-0-	
06	28890 X	24970	-0-	-3920	-0-	15 1	24955 2	N	-0-	-0-	
07	28644 X	25510	-0-	-3134	-0-	16 1	25494 2	N	-0-	-0-	

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273119	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13220	- 19851			
02	24752 X	20102	-0-	-4650	-0-	13 1	20089 2	N	-0-	-0-	
03	24924 X	17450	-0-	-7474	-0-	12 1	17438 2	N	-0-	-0-	
04	23040 X	21597	-0-	-1443	-0-	14 1	21583 2	N	-0-	-0-	
05	23808 X	19976	-0-	-3832	-0-	15 1	19961 2	N	-0-	-0-	
06	23040 X	16308	-0-	-6732	-0-	14 1	16294 2	N	-0-	-0-	
07	22320 X	18276	-0-	-4044	-0-	15 1	18261 2	N	-0-	-0-	

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273298	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13242	- 19690			
02	24752 X	18867	-0-	-5885	-0-	14 1	18853 2	N	-0-	-0-	
03	26133 X	19709	-0-	-6424	-0-	12 1	19697 2	N	-0-	-0-	
04	25290 X	22284	-0-	-3006	-0-	15 1	22269 2	N	-0-	-0-	
05	21421 X	18926	-0-	-2495	-0-	14 1	18912 2	N	-0-	-0-	
06	20730 X	19613	-0-	-1117	-0-	14 1	19599 2	N	-0-	-0-	
07	23033 X	19729	-0-	-3304	-0-	14 1	19715 2	N	-0-	-0-	

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID -> 273935	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14857	PERF.14702	- 21028			
02	31444 X	24994	-0-	-6450	-0-	14 1	24980 2	N	-0-	-0-	
03	34813 X	28199	-0-	-6614	-0-	13 1	28186 2	N	-0-	-0-	
04	31230 X	30508	-0-	-722	-0-	15 1	30493 2	N	-0-	-0-	
05	31651 X	28889	-0-	-2762	-0-	16 1	28873 2	N	-0-	-0-	
06	29610 X	26943	-0-	-2667	-0-	15 1	26928 2	N	-0-	-0-	
07	31527 X	28385	-0-	-3142	-0-	16 1	28369 2	N	-0-	-0-	

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID -> 274161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12848	PERF.13032	- 19645			
02	20972 X	19215	-0-	-1757	-0-	13 1	19202 2	N	-0-	-0-	
03	23219 X	17203	-0-	-6016	-0-	12 1	17191 2	N	-0-	-0-	
04	22470 X	20638	-0-	-1832	-0-	15 1	20623 2	N	-0-	-0-	
05	23188 X	19692	-0-	-3496	-0-	15 1	19677 2	N	-0-	-0-	
06	22440 X	17046	-0-	-5394	-0-	13 1	17033 2	N	-0-	-0-	
07	21328 X	18365	-0-	-2963	-0-	15 1	18350 2	N	-0-	-0-	

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID -> 274908	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13536	- 19472			
02	17388 X	14055	-0-	-3333	-0-	13 1	14042 2	N	-0-	-0-	
03	18662 X	13801	-0-	-4861	-0-	12 1	13789 2	N	-0-	-0-	
04	17940 X	16404	-0-	-1536	-0-	15 1	16389 2	N	-0-	-0-	
05	17639 X	16017	-0-	-1622	-0-	15 1	16002 2	N	-0-	-0-	
06	17070 X	14026	-0-	-3044	-0-	13 1	14013 2	N	-0-	-0-	
07	16957 X	13838	-0-	-3119	-0-	15 1	13823 2	N	-0-	-0-	

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	- 19500			
02	19880 X	16769	-0-	-3111	-0-	13 1	16756 2	N	-0-	-0-	
03	19406 X	15388	-0-	-4018	-0-	12 1	15376 2	N	-0-	-0-	
04	19830 X	17696	-0-	-2134	-0-	15 1	17681 2	N	-0-	-0-	
05	20491 X	17013	-0-	-3478	-0-	15 1	16998 2	N	-0-	-0-	
06	19830 X	15824	-0-	-4006	-0-	14 1	15810 2	N	-0-	-0-	
07	18569 X	16500	-0-	-2069	-0-	15 1	16485 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12667	-	19604	
02	18480 X	16291	-0-	-2189	-0-		13	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	19778 X	14938	-0-	-4840	-0-		12	1	14926	2	N	-0-			-0-
04	20100 X	18497	-0-	-1603	-0-		15	1	18482	2	N	-0-			-0-
05	20770 X	16569	-0-	-4201	-0-		15	1	16554	2	N	-0-			-0-
06	20100 X	15318	-0-	-4782	-0-		15	1	15303	2	N	-0-			-0-
07	19127 X	15427	-0-	-3700	-0-		15	1	15412	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13350	-	19840	
02	17528 X	15559	-0-	-1969	-0-		14	1	15545	2	N	-0-			-0-
03	18848 X	14087	-0-	-4761	-0-		12	1	14075	2	N	-0-			-0-
04	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-		15	1	19670	2	N	-0-			-0-
05	18414 X	17260	-0-	-1154	-0-		15	1	17245	2	N	-0-			-0-
06	17820 X	15537	-0-	-2283	-0-		15	1	15522	2	N	-0-			-0-
07	20336 X	16087	-0-	-4249	-0-		15	1	16072	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12839	-	20138	
02	56389 X	56389	-0-	-0-	-0-		13	1	56376	2	N	-0-			-0-
03	50120 X	50120	-0-	-0-	-0-		12	1	50108	2	N	-0-			-0-
04	62093 X	62093	-0-	-0-	-0-		15	1	62078	2	N	-0-			-0-
05	55452 X	55452	-0-	-0-	-0-		15	1	55437	2	N	-0-			-0-
06	45986 X	45986	-0-	-0-	-0-		15	1	45971	2	N	-0-			-0-
*07	54206 X	54206	-0-	-0-	-0-		15	1	54191	2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12576	-	19748	
02	28672 X	24584	-0-	-4088	-0-		13	1	24571	2	N	-0-			-0-
03	31744 X	22225	-0-	-9519	-0-		12	1	22213	2	N	-0-			-0-
04	30720 X	26574	-0-	-4146	-0-		15	1	26559	2	N	-0-			-0-
05	29419 X	24016	-0-	-5403	-0-		15	1	24001	2	N	-0-			-0-
06	28170 X	22577	-0-	-5593	-0-		13	1	22564	2	N	-0-			-0-
07	27466 X	20670	-0-	-6796	-0-		14	1	20656	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	13382	-	20442	
02	56504 X	37678	-0-	-18826	-0-		13	1	37665	2	N	-0-			-0-
03	62558 X	40508	-0-	-22050	-0-		15	1	40493	2	N	-0-			-0-
04	60540 X	31123	-0-	-29417	-0-		13	1	31110	2	N	-0-			-0-
05	46190 X	40932	-0-	-5258	-0-		14	1	40918	2	N	-0-			-0-
06	42960 X	33733	-0-	-9227	-0-		14	1	33719	2	N	-0-			-0-
07	41726 X	37133	-0-	-4593	-0-		15	1	37118	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13344	-	19824	
02	33376 X	26435	-0-	-6941	-0-		13	1	26422	2	N	-0-			-0-
03	34813 X	27826	-0-	-6987	-0-		14	1	27812	2	N	-0-			-0-
04	32880 X	27536	-0-	-5344	-0-		15	1	27521	2	N	-0-			-0-
05	30690 X	27058	-0-	-3632	-0-		14	1	27044	2	N	-0-			-0-
06	29700 X	26293	-0-	-3407	-0-		14	1	26279	2	N	-0-			-0-
07	29264 X	24770	-0-	-4494	-0-		15	1	24755	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12802	-	20117	
02	13496 X	10269	-0-	-3227	-0-		14	1	10255	2	N	-0-			-0-
03	14942 X	10008	-0-	-4934	-0-		13	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	13260 X	11941	-0-	-1319	-0-		15	1	11926	2	N	-0-			-0-
05	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-		15	1	11859	2	N	-0-			-0-
06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-		15	1	11145	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	11843	-0-	-495	-0-		15	1	11828	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-		13	1	33880	2	N	-0-		-0-
03	46128	X	35728	-0-	-10400	-0-		16	1	35712	2	N	-0-		-0-
04	43050	X	33878	-0-	-9172	-0-		15	1	33863	2	N	-0-		-0-
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-		15	1	33791	2	N	-0-		-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-		15	1	30991	2	N	-0-		-0-
07	37510	X	31125	-0-	-6385	-0-		16	1	31109	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993			
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-		13	1	27057	2	N	-0-		-0-
03	34999	X	23062	-0-	-11937	-0-		12	1	23050	2	N	-0-		-0-
04	33870	X	31079	-0-	-2791	-0-		15	1	31064	2	N	-0-		-0-
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-		15	1	27635	2	N	-0-		-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-		14	1	27476	2	N	-0-		-0-
07	32116	X	27572	-0-	-4544	-0-		15	1	27557	2	N	-0-		-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368			
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-		13	1	29004	2	N	-0-		-0-
03	38347	X	31615	-0-	-6732	-0-		15	1	31600	2	N	-0-		-0-
04	35970	X	29686	-0-	-6284	-0-		15	1	29671	2	N	-0-		-0-
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-		15	1	31042	2	N	-0-		-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-		14	1	28992	2	N	-0-		-0-
07	32116	X	29799	-0-	-2317	-0-		15	1	29784	2	N	-0-		-0-

WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117			
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-		14	1	44906	2	N	-0-		-0-
03	84475	X	46262	-0-	-38213	-0-		16	1	46246	2	N	-0-		-0-
04	73140	X	43516	-0-	-29624	-0-		15	1	43501	2	N	-0-		-0-
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-		14	1	45285	2	N	-0-		-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-		15	1	38304	2	N	-0-		-0-
07	49724	X	44769	-0-	-4955	-0-		15	1	44754	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417			
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-		11	1	27860	2	N	-0-		-0-
03	38812	X	34226	-0-	-4586	-0-		15	1	34211	2	N	-0-		-0-
04	36690	X	30704	-0-	-5986	-0-		15	1	30689	2	N	-0-		-0-
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-		15	1	29911	2	N	-0-		-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-		14	1	27756	2	N	-0-		-0-
07	34224	X	28958	-0-	-5266	-0-		15	1	28943	2	N	-0-		-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653			
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-		13	1	3125	2	N	-0-		-0-
03	3906	X	3083	-0-	-823	-0-		12	1	3071	2	N	-0-		-0-
04	3780	X	3663	-0-	-117	-0-		15	1	3648	2	N	-0-		-0-
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-		15	1	3880	2	N	-0-		-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-		13	1	3649	2	N	-0-		-0-
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-		15	1	3974	2	N	-0-		-0-

CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076			
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-		13	1	22184	2	N	-0-		-0-
03	30318	X	21851	-0-	-8467	-0-		12	1	21839	2	N	-0-		-0-
04	29340	X	26528	-0-	-2812	-0-		15	1	26513	2	N	-0-		-0-
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-		15	1	25708	2	N	-0-		-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-		14	1	23509	2	N	-0-		-0-
07	27404	X	24231	-0-	-3173	-0-		15	1	24216	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		31920 X	26677	-0-	-5243	-0-	13 1	26664	2	N	-0-	-0-
03		33759 X	25252	-0-	-8507	-0-	12 1	25240	2	N	-0-	-0-
04		31830 X	30310	-0-	-1520	-0-	15 1	30295	2	N	-0-	-0-
05		31589 X	28863	-0-	-2726	-0-	15 1	28848	2	N	-0-	-0-
06		30570 X	26627	-0-	-3943	-0-	14 1	26613	2	N	-0-	-0-
07		31310 X	27091	-0-	-4219	-0-	15 1	27076	2	N	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695
02		37996 X	31465	-0-	-6531	-0-	14 1	31451	2	N	-0-	-0-
03		39742 X	28798	-0-	-10944	-0-	12 1	28786	2	N	-0-	-0-
04		38430 X	34343	-0-	-4087	-0-	15 1	34328	2	N	-0-	-0-
05		36859 X	31475	-0-	-5384	-0-	15 1	31460	2	N	-0-	-0-
06		35670 X	29231	-0-	-6439	-0-	15 1	29216	2	N	-0-	-0-
07		35495 X	29228	-0-	-6267	-0-	15 1	29213	2	N	-0-	-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628
02		53004 X	39522	-0-	-13482	-0-	13 1	39509	2	N	-0-	-0-
03		54219 X	33072	-0-	-21147	-0-	12 1	33060	2	N	-0-	-0-
04		50940 X	41326	-0-	-9614	-0-	15 1	41311	2	N	-0-	-0-
05		48360 X	36537	-0-	-11823	-0-	15 1	36522	2	N	-0-	-0-
06		46800 X	36587	-0-	-10213	-0-	14 1	36573	2	N	-0-	-0-
07		43772 X	38904	-0-	-4868	-0-	14 1	38890	2	N	-0-	-0-

JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636
02		28980 X	22396	-0-	-6584	-0-	13 1	22383	2	N	-0-	-0-
03		30256 X	23391	-0-	-6865	-0-	12 1	23379	2	N	-0-	-0-
04		27690 X	26569	-0-	-1121	-0-	15 1	26554	2	N	-0-	-0-
05		27869 X	24928	-0-	-2941	-0-	15 1	24913	2	N	-0-	-0-
06		24000 X	21357	-0-	-2643	-0-	13 1	21344	2	N	-0-	-0-
07		27466 X	21963	-0-	-5503	-0-	15 1	21948	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268
02		48552 X	38878	-0-	-9674	-0-	13 1	38865	2	N	-0-	-0-
03		50964 X	34143	-0-	-16821	-0-	12 1	34131	2	N	-0-	-0-
04		47700 X	43711	-0-	-3989	-0-	15 1	43696	2	N	-0-	-0-
05		45477 X	38927	-0-	-6550	-0-	15 1	38912	2	N	-0-	-0-
06		43020 X	36159	-0-	-6861	-0-	15 1	36144	2	N	-0-	-0-
07		45167 X	35372	-0-	-9795	-0-	15 1	35357	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693
02		40264 X	36239	-0-	-4025	-0-	13 1	36226	2	N	-0-	-0-
03		37417 X	29888	-0-	-7529	-0-	12 1	29876	2	N	-0-	-0-
04		34860 X	33846	-0-	-1014	-0-	15 1	33831	2	N	-0-	-0-
05		40114 X	34629	-0-	-5485	-0-	15 1	34614	2	N	-0-	-0-
06		38820 X	29849	-0-	-8971	-0-	14 1	29835	2	N	-0-	-0-
07		40114 X	30779	-0-	-9335	-0-	15 1	30764	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
 JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	37996 X	31208	-0-	-6788	-0-	13 1	31195 2	N	-0-			-0-
03	38812 X	28435	-0-	-10377	-0-	12 1	28423 2	N	-0-			-0-
04	36390 X	33644	-0-	-2746	-0-	15 1	33629 2	N	-0-			-0-
05	35247 X	29912	-0-	-5335	-0-	14 1	29898 2	N	-0-			-0-
06	34110 X	28876	-0-	-5234	-0-	15 1	28861 2	N	-0-			-0-
07	34751 X	29417	-0-	-5334	-0-	14 1	29403 2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

02	155008 X	117279	-0-	-37729	-0-	14 1	117265 2	N	-0-			-0-
03	157821 X	101946	-0-	-55875	-0-	13 1	101933 2	N	-0-			-0-
04	152730 X	120563	-0-	-32167	-0-	15 1	120548 2	N	-0-			-0-
05	136834 X	108217	-0-	-28617	-0-	15 1	108202 2	N	-0-			-0-
06	132420 X	78254	-0-	-54166	-0-	12 1	78242 2	N	-0-			-0-
07	129859 X	95701	-0-	-34158	-0-	15 1	95686 2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			200
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			200
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			200
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			200
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			200
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

02	2240 X	2218	-0-	-22	-0-	2218 2		N	-0-			200
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			200
*04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			200
05	2480 X	2089	-0-	-391	-0-	2089 2		N	-0-			200
06	2400 X	1894	-0-	-506	-0-	1894 2		N	-0-			200
07	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	1900 2		N	-0-			200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

02	5684 X	4417	-0-	-1267	-0-	4417 2		N	-0-			36
03	6293 X	4568	-0-	-1725	-0-	4568 2		N	-0-			36
*04	6090 X	5587	-0-	-503	-0-	5587 2		N	-0-			36
05	5735 X	5451	-0-	-284	-0-	5451 2		N	-0-			36
06	5310 X	3258	-0-	-2052	-0-	3258 2		N	-0-			36
07	5766 X	3300	-0-	-2466	-0-	3300 2		N	-0-			36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2016 N	1098	-0-	-918	-0-	1098	2	N	-0-		75
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		75
*04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		75
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		75
06		1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2	N	-0-		75
07		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2	N	-0-		75

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030	
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-		56
03		3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3887	2	N	4		60
*04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-		60
05		3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2	N	-0-		60
06		3870 X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2	N	-0-		60
07		3999 X	3600	-0-	-399	-0-	3600	2	N	-0-		60

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840	
02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		41
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		41
*04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-		41
05		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-		41
*06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-		41
*07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-		41

EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781 - 16537	
02		7840 X	7490	-0-	-350	-0-	7490	2	N	-0-		47
03		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	-0-		47
*04		7770 X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2	N	-0-		47
05		8308 X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2	N	-0-		47
06		8400 X	6031	-0-	-2369	-0-	6031	2	N	-0-		47
07		8680 X	6100	-0-	-2580	-0-	6100	2	N	-0-		47

MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738 - 17604	
02		7196 X	6415	-0-	-781	-0-	6415	2	N	-0-		70
03		7967 X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	2	N	-0-		70
*04		7710 X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2	N	-0-		70
05		7099 X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2	N	-0-		70
06		6870 X	4756	-0-	-2114	-0-	4756	2	N	-0-		70
07		7099 X	4800	-0-	-2299	-0-	4800	2	N	-0-		70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982 - 19046
S.W. HENDERSON HAY GU													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	572 1	4533 2	N	-0-	-0-		6
03	4929 X	4228	-0-	-701	-0-	608 1	3620 2	N	-0-	-0-		6
04	5250 X	4340	-0-	-910	-0-	588 1	3752 2	N	-0-	-0-		6
05	5425 X	4029	-0-	-1396	-0-	602 1	3427 2	N	-0-	-0-		6
06	5250 X	3812	-0-	-1438	-0-	408 1	3404 2	N	-0-	-0-		6
07	5425 X	4186	-0-	-1239	-0-	616 1	3570 2	N	-0-	-0-		6

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
02	4732 X	101	-0-	-4631	-0-	11 1	90 2	N	-0-	-0-		-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	78 1	463 2	N	-0-	-0-		-0-
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	67 1	427 2	N	-0-	-0-		-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	85 1	484 2	N	-0-	-0-		-0-
06	510 X	367	-0-	-143	-0-	39 1	328 2	N	-0-	-0-		-0-
07	527 X	444	-0-	-83	-0-	65 1	379 2	N	-0-	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #:	1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:	14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #:	2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		Y	-0-	-0-		3
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-	-0-		3
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-		3
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-	-0-		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-		3
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:	1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917
02	2156 N	1911	-0-	-245	-0-	1911 3		N	-0-	-0-		9
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-	-0-		10
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	1 9	N	-0-	-0-		10
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-	-0-		10
06	2370 N	2214	-0-	-156	-0-	2214 3		N	-0-	-0-		10
07	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2217 3	2 9	N	-0-	-0-		12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		3276 X	3014	-0-	-262	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
03		3627 X	3278	-0-	-349	-0-	3278 3		N	-0-		-0-
04		3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926 3		N	-0-		-0-
05		3565 X	3019	-0-	-546	-0-	3019 3		N	-0-		-0-
06		3240 X	2958	-0-	-282	-0-	2958 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2920 3		N	-0-		-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
02		11340 X	10719	-0-	-621	-0-	714 1	10005 3	N	-0-		-0-
03		12431 X	11222	-0-	-1209	-0-	791 1	10431 3	N	-0-		-0-
04		12030 X	11177	-0-	-853	-0-	765 1	10412 3	N	-0-		-0-
05		12431 X	10050	-0-	-2381	-0-	791 1	9259 3	N	-0-		-0-
06		11490 X	765	-0-	-10725	-0-	765 1		N	-0-		-0-
07		11873 X	2478	-0-	-9395	-0-	791 1	1687 3	N	-0-		-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
02		5292 X	4599	-0-	-693	-0-	4599 3		N	-0-		-0-
03		5859 X	4993	-0-	-866	-0-	4993 3		N	-0-		-0-
04		5370 X	4629	-0-	-741	-0-	4629 3		N	-0-		-0-
05		5425 X	4566	-0-	-859	-0-	4566 3		N	-0-		-0-
06		5250 X	3707	-0-	-1543	-0-	3707 3		N	-0-		-0-
07		0 W	5440	-0-	5440	5440	5440 3		N	-0-		-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
02		1792 X	1525	-0-	-267	-0-	1518 2	7 9	Y	6		21
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1616 2	14 9	Y	13	24 1	10
04		1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1150 2	57 9	Y	52	36 1	26
05		1674 N	1377	-0-	-297	-0-	1368 2	9 9	Y	8	27 1	7
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816 2	2 9	Y	2		9
*07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1799 2	8 9	Y	7		16

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133												
02		1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1220 2	7 9	Y	6		21
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1291 2	9 9	Y	8	19 1	10
04		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1259 2	10 9	Y	9		19
05		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1217 2	13 9	Y	12	24 1	7
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396 2	2 9	Y	2		9
07		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1209 2	8 9	Y	7		16

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122												
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11306 - 11434		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SWILEY, T. HAY GU			WELL #:	4H	RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11356 - 16336		
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-		-0-
03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	321	1	2730	2	Y	-0-		-0-
04	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	321	1	2294	2	Y	-0-		-0-
05	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-		-0-
06	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	321	1	1650	2	Y	-0-		-0-
07	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	321	1	1996	2	Y	-0-		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
METCALF UNIT 1			WELL #:	15HH	RRCID ->	281030	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	11562 - 17378		
02	57232	X	56027	-0-	-1205	-0-	433	1	55242	2	Y	320	234 1	175
03	60304	X	59548	-0-	-756	-0-	433	1	58719	2	Y	360	387 1	148
04	58260	X	4206	-0-	-54054	-0-	433	1	3742	2	Y	28	135 1	41
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-	31	9			Y	-0-		41
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-		41
*07	77268	X	77268	-0-	-0-	-0-	341	1	76927	2	Y	-0-		41

TURNER UNIT 1			WELL #:	15HH	RRCID ->	281032	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11292 - 16226		
02	56728	X	53966	-0-	-2762	-0-	434	1	53386	2	Y	133	112 1	72
03	58696	X	58191	-0-	-505	-0-	146	9	434	1	Y	152	162 1	62
04	56670	X	13356	-0-	-43314	-0-	167	9	434	1	Y	42	43 1	61
05	58559	X	-0-	-0-	-58559	-0-	46	9			Y	-0-		61
06	56670	X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-		61
*07	76925	X	76925	-0-	-0-	-0-	212	1	76713	2	Y	-0-		61

TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:	2HH	RRCID ->	285965	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	N/A		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	88520	-0-	88520	88520	1	1	88480	2	Y	35	31 1	4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	85631	-0-	85631	85631	15 1	Y	751	672 1		79
							826 9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160 - 11000	
02		3304 X	1825	-0-	-1479	-0-	1825 2	Y	-0-			73
*03		3658 X	1333	-0-	-2325	-0-	1333 2	Y	-0-			73
04		3540 X	2109	-0-	-1431	-0-	2109 2	Y	-0-			73
05		2790 X	1574	-0-	-1216	-0-	1574 2	Y	-0-			73
06		2700 X	1031	-0-	-1669	-0-	1031 2	Y	-0-			73
*07		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	Y	-0-			73

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222 - 11176	
02		784 N	615	-0-	-169	-0-	49 1	Y	-0-			-0-
*03		713 N	686	-0-	-27	-0-	59 1	Y	-0-			-0-
04		660 N	619	-0-	-41	-0-	50 1	Y	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-			-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
07		651 N	606	-0-	-45	-0-	54 1	Y	-0-			-0-

YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11650 - 11651	
02		2492 X	2031	-0-	-461	-0-	244 1	Y	26	30 1		3
							29 9					
03		2759 X	1129	-0-	-1630	-0-	145 1	Y	44	23 1		24
							48 9					
04		2160 X	2021	-0-	-139	-0-	216 1	Y	32	42 1		14
							35 9					
05		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	32	34 1		12
							35 9					
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	258 1	Y	20	12 1		20
							22 9					
07		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	260 1	Y	37	41 1		16
							41 9					

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.10905 - 11817	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245645	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.10889 - 11704	
02		784 X	38	-0-	-746	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-			-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-		Y	-0-			-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560												
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	214 1	1541 2	Y	1	2 1	-0-	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	242 1	1510 2	Y	5	3 1	2	
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	193 1	1633 2	Y	1	3 1	-0-	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	53 1	2040 2	Y	-0-		-0-	
06	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	216 1	1404 2	Y	-0-		-0-	
07	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	220 1	1435 2	Y	-0-		-0-	

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272														
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	303	1	1938	2	Y	-0-			-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-			-0-
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	344	1	2271	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555														
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	426	-0-	-1248	-0-	20	1	405	2	Y	1	1 8		-0-
04	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28 8		-0-
06	3000 N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6 8		-0-
*07	3100 N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4 8		-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593														
02	3556 X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008														
02	6188 X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	2	Y	-0-			5
*03	6851 X	6664	-0-	-187	-0-	814	1	5850	2	Y	-0-			5
04	6630 X	6530	-0-	-100	-0-	827	1	5703	2	Y	-0-			5
05	6758 X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-			5
06	6540 X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-			5
07	6758 X	6614	-0-	-144	-0-	853	1	5761	2	Y	-0-			5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800														
02	5124 X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-			10
*03	5673 X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-			10
04	5490 X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-			10
05	5487 X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-			10
06	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-			10
07	5487 X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	1652 X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6 1	7
*03	1829 X	1221	-0-	-608	-0-	96	1	1124	2	Y	1	7 1	1
04	1560 N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-		1
05	1705 N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-		1
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1		2
07	1023 N	751	-0-	-272	-0-	64	1	687	2	Y	-0-		2

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638													
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	270	1	1583	2	N	16	16 1	-0-
04	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	295	1	1733	2	N	-0-		-0-
05	3007 N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14 1	-0-
06	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-		-0-
*07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	415	1	2575	2	N	-0-		-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276													
02	1288 N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
*03	1829 N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	3547	-0-	547	547	265	1	3281	2	Y	1		1
05	2527 N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-		1
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1		2
07	1922 X	1045	-0-	-877	-0-	88	1	957	2	Y	-0-		2

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518													
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	2789	-0-	-1055	-0-	377	1	2412	2	Y	-0-		-0-
04	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	865	1	13417	2	Y	-0-		-0-
05	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-		-0-
06	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-		-0-
*07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	1729	1	11253	2	Y	-0-		-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532													
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	2	Y	-0-		-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	304	1	1889	2	Y	-0-		-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	2	Y	-0-		-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	275	1	1787	2	Y	-0-		-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N		2	-0-	-222		2	2		N	-0-			-0-
03	372 N		-0-	-0-	-372					N	-0-			-0-
04	90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
05	369 N		369	-0-	-0-		13	1	356	2	N	-0-		-0-
06	3000 N		4669	-0-	1669		188	1	4481	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N		1457	-0-	-1643		66	1	1391	2	N	-0-		-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

02	3668 X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	488	1	3035	2	Y	-0-			-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	399	1	3502	2	Y	-0-			-0-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	468	1	3046	2	Y	-0-			-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-			37
*03	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	453	1	4878	2	Y	28			65
						31	9							
04	5820 X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2			67
						2	9							
05	6014 X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-			67
06	5520 X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4			71
						4	9							
07	5673 X	5274	-0-	-399	-0-	457	1	4765	2	Y	47	76	1	42
						52	9							

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
05	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
*07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-			-0-
03	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	694	1	4322	2	Y	-0-			-0-
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	547	1	4661	2	Y	-0-			-0-
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-			-0-
06	5280 X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	4776	-0-	-680	-0-	636	1	4140	2	Y	-0-			-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

02	3416 X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	2	Y	-0-			19
*03	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	306	1	3303	2	Y	16			35
						18	9							
04	3660 X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-			35
05	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-			35
06	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2			37
						2	9							
07	3596 X	2925	-0-	-671	-0-	252	1	2673	2	Y	-0-	29	1	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9			15
*03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1085	1	3995	2	Y	-0-			15
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1117	1	3675	2	Y	-0-			15
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-			15
06	4500 X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-			15
*07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	1283	1	3522	2	Y	-0-			15

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

02	7980 X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8	-0-
04	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8	-0-
05	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8	-0-
06	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8	-0-
*07	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8	-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

02	440860 X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-			-0-
03	488095 X	192853	-0-	-295242	-0-	180	1	192673	2	N	-0-			-0-
04	243570 X	175828	-0-	-67742	-0-	175	1	175653	2	N	-0-			-0-
05	233988 X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-			-0-
06	212580 X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-			-0-
07	204042 X	155641	-0-	-48401	-0-	181	1	155460	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

02	0 W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11			83
03	0 W	162839	-0-	162839	2420776	314	1	162486	2	N	35			118
04	0 W	131878	-0-	131878	2552654	218	1	131641	2	N	17			135
05	2687282 X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13			148
06	162270 X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12			160
07	167679 X	121378	-0-	-46301	-0-	222	1	121143	2	N	12			172

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

02	764540 X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1	102
03	195920 X	150831	-0-	-45089	-0-	303	1	150442	2	N	78			180
04	178140 X	135750	-0-	-42390	-0-	224	1	135445	2	N	74	185	1	69
05	170903 X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73			142
06	154950 X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1	27
07	154442 X	120704	-0-	-33738	-0-	220	1	120404	2	N	73			100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-
03		0 W	216332	-0-	216332	3872306	202	1	216130	2	N	-0-
04		0 W	195569	-0-	195569	4067875	195	1	195374	2	N	-0-
05		0 W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-
06		0 W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-
07		0 W	174108	-0-	174108	4610575	202	1	173906	2	N	-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-
03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	-0-
							89	9				
04	255900	X	193955	-0-	-61945	-0-	178	1	193590	2	N	-0-
							187	9				
05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-
*07	222394	X	167717	-0-	-54677	-0-	3079	1	164614	2	N	-0-
							24	9				

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-
04	1504980	X	208711	-0-	-1296269	-0-	192	1	208519	2	N	-0-
05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-
07	245272	X	179280	-0-	-65992	-0-	3292	1	175988	2	N	-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383												
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-
04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	2			N	-0-
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-
07	417756	X	314951	-0-	-102805	-0-	314951	2			N	-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	2			N	-0-
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	2			N	-0-
05	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-
07	404240	X	295697	-0-	-108543	-0-	295697	2			N	-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-
03	203112	X	171236	-0-	-31876	-0-	167	1	171069	2	N	-0-
04	196560	X	149479	-0-	-47081	-0-	125	1	149354	2	N	-0-
05	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-
07	180420	X	135268	-0-	-45152	-0-	81	1	135187	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		851004 X	147257	-0-	-703747	-0-		249	1	146847	2	N	146	182	1			99
								161	9									
03		942183 X	155503	-0-	-786680	-0-		313	1	155060	2	N	118	182	1			35
								130	9									
04		193650 X	144641	-0-	-49009	-0-		239	1	144295	2	N	97					132
								107	9									
05		189844 X	141667	-0-	-48177	-0-		239	1	141331	2	N	88	183	1			37
								97	9									
06		171540 X	130812	-0-	-40728	-0-		229	1	130489	2	N	85					122
								94	9									
07		163029 X	128933	-0-	-34096	-0-		235	1	128625	2	N	66					188
								73	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272																		
02		245952 X	210230	-0-	-35722	-0-		195	1	210035	2	N	-0-					-0-
								220	1	225575	2	N	-0-					-0-
03		272304 X	225795	-0-	-46509	-0-		148	1	182763	2	N	-0-					-0-
								108	1	200451	2	N	-0-					-0-
04		263520 X	182911	-0-	-80609	-0-		106	1	184778	2	N	-0-					-0-
								110	1	183201	2	N	-0-					-0-
05		236220 X	200559	-0-	-35661	-0-							-0-					-0-
06		228600 X	184884	-0-	-43716	-0-							-0-					-0-
07		232748 X	183311	-0-	-49437	-0-							-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613																		
02		196224 X	185208	-0-	-11016	-0-		172	1	185036	2	N	-0-					-0-
								189	1	193656	2	N	-0-					-0-
03		217248 X	193845	-0-	-23403	-0-		153	1	173036	2	N	-0-					-0-
								97	1	179885	2	N	-0-					-0-
04		210240 X	173189	-0-	-37051	-0-		95	1	165334	2	N	-0-					-0-
								101	1	168417	2	N	-0-					-0-
05		217248 X	179982	-0-	-37266	-0-							-0-					-0-
06		210240 X	165429	-0-	-44811	-0-							-0-					-0-
07		205065 X	168518	-0-	-36547	-0-							-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636																		
02		845488 X	68216	-0-	-777272	-0-		97	1	68097	2	N	20					67
								22	9				-0-					67
03		936076 X	-0-	-0-	-936076	-0-		218	1	133911	2	N	18					85
								20	9									
04		202740 X	134149	-0-	-68591	-0-		240	1	141772	2	N	25					110
								28	9									
05		195641 X	142040	-0-	-53601	-0-		239	1	135900	2	N	28					138
								31	9									
06		175920 X	136170	-0-	-39750	-0-		253	1	138026	2	N	34					172
								37	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477																		
02		186144 X	185730	-0-	-414	-0-		173	1	185557	2	N	-0-					-0-
								190	1	194204	2	N	-0-					-0-
03		206088 X	194394	-0-	-11694	-0-		142	1	166802	2	N	-0-					-0-
								93	1	171341	2	N	-0-					-0-
04		199440 X	166944	-0-	-32496	-0-		89	1	155394	2	N	-0-					-0-
								91	1	152419	2	N	-0-					-0-
05		206088 X	171434	-0-	-34654	-0-							-0-					-0-
06		199440 X	155483	-0-	-43957	-0-							-0-					-0-
07		205623 X	152510	-0-	-53113	-0-							-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-
03		0 W	490229	-0-	490229	4078126	469	1	489760	2	N	-0-					-0-
04		0 W	445072	-0-	445072	4523198	452	1	444620	2	N	-0-					-0-
05		0 W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06		0 W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-
07		0 W	345331	-0-	345331	5702824	636	1	344695	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759																	
02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-					-0-
03	685968	X	482709	-0-	-203259	-0-	461	1	482248	2	N	-0-					-0-
04	663840	X	438397	-0-	-225443	-0-	448	1	437949	2	N	-0-					-0-
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-					-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-					-0-
07	516460	X	342070	-0-	-174390	-0-	678	1	341392	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275																	
02	239899	X	239899	-0-	-0-	-0-	114	1	239785	2	N	-0-					-0-
03	254980	X	254980	-0-	-0-	-0-	126	1	254854	2	N	-0-					-0-
04	230158	X	230158	-0-	-0-	-0-	121	1	230037	2	N	-0-					-0-
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	N	-0-					-0-
06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	N	-0-					-0-
*07	209203	X	209203	-0-	-0-	-0-	125	1	209078	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416																	
02	236493	X	236493	-0-	-0-	-0-	112	1	236381	2	N	-0-					-0-
03	247673	X	247673	-0-	-0-	-0-	122	1	247551	2	N	-0-					-0-
04	225086	X	225086	-0-	-0-	-0-	118	1	224968	2	N	-0-					-0-
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	N	-0-					-0-
06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	N	-0-					-0-
*07	201937	X	201937	-0-	-0-	-0-	121	1	201816	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838																	
02	491456	X	364799	-0-	-126657	-0-	282	1	364517	2	N	-0-					-0-
03	544112	X	387423	-0-	-156689	-0-	313	1	387110	2	N	-0-					-0-
04	526560	X	360603	-0-	-165957	-0-	304	1	360299	2	N	-0-					-0-
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-					-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-					-0-
07	372620	X	331325	-0-	-41295	-0-	317	1	331008	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661																	
02	179312	X	82690	-0-	-96622	-0-	64	1	82626	2	N	-0-					-0-
03	198524	X	86741	-0-	-111783	-0-	70	1	86671	2	N	-0-					-0-
04	192120	X	79461	-0-	-112659	-0-	67	1	79394	2	N	-0-					-0-
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-					-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-					-0-
07	91543	X	68398	-0-	-23145	-0-	66	1	68332	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528																	
02	254958	X	254958	-0-	-0-	-0-	120	1	254838	2	N	-0-					-0-
03	273609	X	273609	-0-	-0-	-0-	135	1	273474	2	N	-0-					-0-
04	249345	X	249345	-0-	-0-	-0-	131	1	249214	2	N	-0-					-0-
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	N	-0-					-0-
06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	N	-0-					-0-
*07	227520	X	227520	-0-	-0-	-0-	136	1	227384	2	N	-0-					-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	102370	-0-	102370	102370	115	1	102255	2	N	-0-			-0-
12	0	512744	-0-	512744	615114	326	1	512362	2	N	51	51	8	-0-
						56	9							
01	0	489326	-0-	489326	1104440	324	1	488968	2	N	31	31	8	-0-
						34	9							
02	0	450090	-0-	450090	1554530	298	1	449773	2	N	17	17	8	-0-
						19	9							
03	0	472199	-0-	472199	2026729	329	1	471830	2	N	36	36	8	-0-
						40	9							
*04	2445910 X	419181	-0-	-2026729	-0-	315	1	418824	2	N	38	38	8	-0-
						42	9							
05	582366 X	403703	-0-	-178663	-0-	328	1	403336	2	N	35	35	8	-0-
						39	9							
06	563580 X	370360	-0-	-193220	-0-	706	1	369628	2	N	24	24	8	-0-
						26	9							
07	582366 X	351476	-0-	-230890	-0-	718	1	350747	2	N	10	10	8	-0-
						11	9							

 WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: RRCID -> 286835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6176 - 6337

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

02	0	212824	-0-	212824	212824	102	1	212722	2	N	-0-			-0-
03	0	530277	-0-	530277	743101	189	1	530088	2	N	-0-			-0-
*04	1225109 X	482008	-0-	-743101	-0-	183	1	481825	2	N	-0-			-0-
05	545538 X	453136	-0-	-92402	-0-	189	1	452947	2	N	-0-			-0-
06	527940 X	387098	-0-	-140842	-0-	178	1	386920	2	N	-0-			-0-
07	545538 X	379689	-0-	-165849	-0-	187	1	379502	2	N	-0-			-0-

 HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	267410 X	NO RPT	-0-	-267410	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	828971 X	NO RPT	-0-	-828971	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	802230 X	NO RPT	-0-	-802230	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	828971 X	NO RPT	-0-	-828971	-0-					N	NO RPT			-0-

 MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

02	0	221185	-0-	221185	221185	108	1	221077	2	N	-0-			-0-
03	0	541910	-0-	541910	763095	194	1	541716	2	N	-0-			-0-
*04	1255273 X	492178	-0-	-763095	-0-	187	1	491991	2	N	-0-			-0-
05	554528 X	467111	-0-	-87417	-0-	194	1	466917	2	N	-0-			-0-
06	536640 X	414394	-0-	-122246	-0-	192	1	414202	2	N	-0-			-0-
07	554528 X	398122	-0-	-156406	-0-	196	1	397926	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0		71921	-0-	71921	71921	128	1	71793	2	-0-
12		0		730628	-0-	730628	802549	503	1	730104	2	-0-
								21	9			
01		0		695044	-0-	695044	1497593	492	1	694552	2	-0-
*02		0		584463	-0-	584463	2082056	438	1	584025	2	-0-
*03		0		583941	-0-	583941	2665997	407	1	583534	2	-0-
04		0	W	524361	-0-	524361	3190358	391	1	523970	2	-0-
05		0	W	495150	-0-	495150	3685508	398	1	494752	2	-0-
06		0	W	441338	-0-	441338	4126846	717	1	440621	2	-0-
07		0	W	422896	-0-	422896	4549742	746	1	422150	2	-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
04		0		125408	-0-	125408	125408	3975	1	121433	2	-0-
*05		716738	X	591330	-0-	-125408	-0-	15035	1	576295	2	-0-
06		593220	X	537674	-0-	-55546	-0-	537674	2			-0-
07		612994	X	497874	-0-	-115120	-0-	497874	2			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964												
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333												
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		252420	X	NO RPT	-0-	-252420	-0-				N	NO RPT
05		782502	X	NO RPT	-0-	-782502	-0-				N	NO RPT
06		757260	X	NO RPT	-0-	-757260	-0-				N	NO RPT
07		782502	X	NO RPT	-0-	-782502	-0-				N	NO RPT

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500												
02		488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	3
								3	9			8
03		387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	5
								6	9			8
04		347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	4
								4	9			8
05		341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	3
								3	9			8
06		330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	8
								9	9			8
*07		596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	6
								7	9			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	2078 2	N	2	2 8	167
03	2418 X	2305	-0-	-113	-0-	532 2	1 9	1771 2	N	2	2 8	167
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	544 8	1 9	1804 2	N	7	4 8	170
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	563 11	1 9	3063 2	N	10	3 8	177
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	330 8	1 9	3172 2	N	7	4 8	180
*07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	557 217	1 9	4144 2	N	197	349 1 2 8	26
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-		77
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-		77
04	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	1153 2		1 9	N	1	1 8	77
05	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1546 2		4 9	N	4	4 8	77
06	1830 N	750	-0-	-1080	-0-	750 2			N	-0-		77
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1524 2		61 9	N	55	1 8	131
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1131 2		4 9	N	4	4 8	77
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2		2 9	N	2	2 8	77
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2			N	-0-		77
05	434 N	243	-0-	-191	-0-	242 2		1 9	N	1	1 8	77
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2			N	-0-		77
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-		77
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710															
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-				20
03	3007 N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-				20
04	2550 N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-				20
05	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-				20
06	2910 N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8		20
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-				20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450															
02	4536 X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1		19
						20	9								
03	5022 X	2966	-0-	-2056	-0-	235	1	2720	2	Y	10	20	1		9
						11	9								
04	4860 X	3194	-0-	-1666	-0-	252	1	2936	2	Y	5				14
						6	9								
05	4495 X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1				15
						1	9								
06	4350 X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8
						2	9								
07	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	334	1	3760	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	700 N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-			161
03	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-			161
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			161
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			161
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			161
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-			161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390														
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8	27
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			27
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8	27
05	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-			27
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8	27
07	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8	27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751														
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8	27
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			27
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8	27
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8	27
06	480 N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-			27
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350														
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8	171
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8	171
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8	171
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8	171
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8	171
*07	3100 N	3356	-0-	256	256	3302	2	54	9	N	49	176	1	44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260															
02		3276 X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-			129
03		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	779	1	2026	2	N	92	175	1	45
							101	9							
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	923	1	1915	2	N	4			49
							4	9							
05		2728 X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8	55
							8	9							
06		2820 X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8	55
							1	9							
07		2945 X	2178	-0-	-767	-0-	1209	1	962	2	N	6	1	8	60
							7	9							

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184															
02		1848 X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-			16
03		2046 X	1453	-0-	-593	-0-	183	1	1270	2	Y	-0-			16
04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	Y	-0-			16
05		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-			16
06		1410 X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-			16
07		2883 X	928	-0-	-1955	-0-	136	1	791	2	Y	1	1	8	16
							1	9							

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-	174
03	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	218	1	1537	2	Y	1	175
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	291	1	2118	2	Y	1	175
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-	175
06	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-	175
07	2387 N	1534	-0-	-853	-0-	188	1	1346	2	Y	-0-	175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-	28
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	28
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	28
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-	28
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	28
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-	28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-				13
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	45	1	584	2	Y	-0-				13
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	-0-				13
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-				13
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-				13
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	3	3	8		13
						3	9								

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	630	1	2836	2	N	1	1	8		77
03	3472 X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-				77
04	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8		77
05	3844 X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-				77
06	3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8		77
07	3844 X	2574	-0-	-1270	-0-	930	1	1644	2	N	-0-				77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	32837 X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1	5968	2	N	1	1	8		67
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	526	1	5711	2	N	1	1	8		67
04	7440 X	6605	-0-	-835	-0-	6605	2			N	-0-				67
05	7688 X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8		67
06	7440 X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8		67
07	7192 X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-				67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
*07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8		3
03	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33230	2	4	9	N	4	4	8		3
04	32322 X	32322	-0-	-0-	-0-	32310	2	12	9	N	11	11	8		3
05	37349 X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8		3
06	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8		3
*07	31788 X	31788	-0-	-0-	-0-	31781	2	7	9	N	6	6	8		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504 2			N	-0-			8
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	492 2	110 9		N	100	74 1		34
04	510 N	318	-0-	-192	-0-	299 2	19 9		N	17			51
05	558 N	328	-0-	-230	-0-	321 2	7 9		N	6			57
06	570 N	350	-0-	-220	-0-	350 2			N	-0-			57
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	997 2	123 9		N	112	108 1		61

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

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

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

02	1008 N	925	-0-	-83	-0-	924 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
03	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1339 2		Y		-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y		-0-			-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1139 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
07	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998 2		Y		-0-			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

02	109508 X	73956	-0-	-35552	-0-	967 1	72986 2	N		3	3 8		-0-
						3 9							
03	121241 X	70366	-0-	-50875	-0-	1051 1	69297 2	N		16	16 8		-0-
						18 9							
04	117330 X	62083	-0-	-55247	-0-	1009 1	61028 2	N		42	42 8		-0-
						46 9							
05	95790 X	57003	-0-	-38787	-0-	979 1	55993 2	N		28	28 8		-0-
						31 9							
06	79230 X	49010	-0-	-30220	-0-	958 1	47984 2	N		62	62 8		-0-
						68 9							
07	81871 X	47465	-0-	-34406	-0-	1033 1	46362 2	N		64	64 8		-0-
						70 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	424	1	556	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	555	1	543	2	N	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-			-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	851	1	365	2	N	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
02	3864 X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-			-0-
03	4278 X	2402	-0-	-1876	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
04	3780 X	2863	-0-	-917	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	3906 X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-			-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-			-0-
*07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922														
02	4144 X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	2	Y	-0-			63
03	4619 X	4394	-0-	-225	-0-	27	1	4366	2	Y	1			64
						1	9							
04	4470 X	4430	-0-	-40	-0-	23	1	4405	2	Y	2	2	8	64
						2	9							
05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-			64
06	4260 X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1			65
						1	9							
07	4588 X	3889	-0-	-699	-0-	33	1	3856	2	Y	-0-			65

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464														
02	2884 X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-			-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	416	1	4016	2	Y	-0-			-0-
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	2	Y	-0-			-0-
05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-			-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-			-0-
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	-0-			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672														
02	116939 X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-			-0-
03	119704 X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	2			N	-0-			-0-
04	107678 X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-			-0-
05	104787 X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-			-0-
06	95764 X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-			-0-
*07	87099 X	87099	-0-	-0-	-0-	87099	2			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842														
02	4508 X	4484	-0-	-24	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4890 X	4597	-0-	-293	-0-	4596	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	5053 X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		45276 X	24894	-0-	-20382	-0-	168 1	24726 2	2	N	-0-	-0-
03		45880 X	29498	-0-	-16382	-0-	186 1	29312 2	2	N	-0-	-0-
04		37830 X	25851	-0-	-11979	-0-	180 1	25671 2	2	N	-0-	-0-
05		34689 X	22756	-0-	-11933	-0-	186 1	22570 2	2	N	-0-	-0-
06		29040 X	20246	-0-	-8794	-0-	180 1	20066 2	2	N	-0-	-0-
07		29512 X	21722	-0-	-7790	-0-	186 1	21536 2	2	N	-0-	-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
02		4928 X	3362	-0-	-1566	-0-	68 1	3294 2	2	N	-0-	2
03		5270 X	3613	-0-	-1657	-0-	76 1	3536 2	2	N	1	2
											1 8	
04		5010 X	3789	-0-	-1221	-0-	64 1	3724 2	2	N	1	2
											1 8	
05		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	92 1	5078 2	2	N	3	2
											3 8	
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	120 1	4539 2	2	N	1	2
											1 8	
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	124 1	4398 2	2	N	-0-	2

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
02		9184 X	7649	-0-	-1535	-0-	7649 2			N	-0-	-0-
03		9145 X	8579	-0-	-566	-0-	8579 2			N	-0-	-0-
04		8730 X	7590	-0-	-1140	-0-	7590 2			N	-0-	-0-
05		9021 X	7989	-0-	-1032	-0-	7989 2			N	-0-	-0-
06		8310 X	6933	-0-	-1377	-0-	6933 2			N	-0-	-0-
07		8587 X	7837	-0-	-750	-0-	7837 2			N	-0-	-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
02		6216 X	5059	-0-	-1157	-0-	52 1	5006 2	2	N	1	5
											1 8	
03		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	85 1	13773 2	2	N	1	5
											1 8	
04		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	80 1	15437 2	2	N	-0-	5
05		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	70 1	10519 2	2	N	-0-	5
06		8280 X	8118	-0-	-162	-0-	63 1	8054 2	2	N	1	5
											1 8	
07		8556 X	6560	-0-	-1996	-0-	57 1	6503 2	2	N	-0-	5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
02		8344 X	6829	-0-	-1515	-0-	758 1	6070 2	2	N	1	215
											1 8	
03		8804 X	7300	-0-	-1504	-0-	799 1	6500 2	2	N	1	215
											1 8	
04		8520 X	7637	-0-	-883	-0-	761 1	6875 2	2	N	1	215
											1 8	
05		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	1148 1	11806 2	2	N	-0-	215
06		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1046 1	9175 2	2	N	-0-	215
*07		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	965 1	7618 2	2	N	-0-	215

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
02		9072 X	8703	-0-	-369	-0-	8702 2	1 9	Y		1	84
											1 8	
03		10075 X	9198	-0-	-877	-0-	9198 2			Y	-0-	84
04		9750 X	9197	-0-	-553	-0-	9195 2	2 9	Y		2 8	84
05		10075 X	9316	-0-	-759	-0-	9312 2	4 9	Y		4 8	84
06		9330 X	8868	-0-	-462	-0-	8868 2			Y	-0-	84
07		9641 X	8591	-0-	-1050	-0-	8589 2	2 9	Y		2 8	84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	-0-	14184 2		N	-0-		-0-
03	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	-0-	15035 2		N	-0-		-0-
04	13410 X	13159	-0-	-251	-0-	-0-	13159 2		N	-0-		-0-
05	13857 X	13203	-0-	-654	-0-	-0-	13203 2		N	-0-		-0-
06	13410 X	11813	-0-	-1597	-0-	-0-	11813 2		N	-0-		-0-
07	13857 X	12651	-0-	-1206	-0-	-0-	12651 2		N	-0-		-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
02	10108 X	9229	-0-	-879	-0-	-0-	9228 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	11191 X	10988	-0-	-203	-0-	-0-	10986 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	10830 X	10207	-0-	-623	-0-	-0-	10206 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	-0-	10671 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	10620 X	9880	-0-	-740	-0-	-0-	9878 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	10974 X	9644	-0-	-1330	-0-	-0-	9642 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
02	10248 X	8123	-0-	-2125	-0-	-0-	8123 2		N	-0-		-0-
03	11346 X	9748	-0-	-1598	-0-	-0-	9748 2		N	-0-		-0-
04	10620 X	9619	-0-	-1001	-0-	-0-	9619 2		N	-0-		-0-
05	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	-0-	10327 2		N	-0-		-0-
06	9420 X	9356	-0-	-64	-0-	-0-	9356 2		N	-0-		-0-
07	9951 X	8780	-0-	-1171	-0-	-0-	8780 2		N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	-0-	6658 2		N	-0-		-0-
03	6386 X	5676	-0-	-710	-0-	-0-	5676 2		N	-0-		-0-
04	6600 X	5829	-0-	-771	-0-	-0-	5829 2		N	-0-		-0-
05	7378 X	4756	-0-	-2622	-0-	-0-	4756 2		N	-0-		-0-
06	7140 X	5863	-0-	-1277	-0-	-0-	5863 2		N	-0-		-0-
07	7378 X	6224	-0-	-1154	-0-	-0-	6224 2		N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
02	4732 X	4145	-0-	-587	-0-	-0-	288 1	3856 2	Y	1	1 8	-0-
03	5239 X	2670	-0-	-2569	-0-	-0-	170 1	2499 2	Y	1	1 8	-0-
04	5070 X	3154	-0-	-1916	-0-	-0-	191 1	2963 2	Y	-0-		-0-
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	5838 2	Y	1	1 8	-0-
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	4949 2	Y	1	1 8	-0-
*07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	268 1	4511 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
02	6636 X	5399	-0-	-1237	-0-	-0-	5398 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	-0-	9647 2		N	-0-		-0-
04	7380 X	4749	-0-	-2631	-0-	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
05	7626 X	4799	-0-	-2827	-0-	-0-	4799 2		N	-0-		-0-
06	7380 X	4186	-0-	-3194	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-
07	7626 X	4114	-0-	-3512	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5488 X	5265	-0-	-223	-0-	366	1	4898	2	Y	1	1 8	-0-
03	5983 X	5871	-0-	-112	-0-	375	1	5495	2	Y	1	1 8	-0-
04	5820 X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-		-0-
05	6014 X	5793	-0-	-221	-0-	363	1	5429	2	Y	1	1 8	-0-
06	5820 X	5399	-0-	-421	-0-	325	1	5073	2	Y	1	1 8	-0-
07	5859 X	5243	-0-	-616	-0-	294	1	4949	2	Y	-0-		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835													
02	6468 X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-		-0-
03	7161 X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-		-0-
04	6930 X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-		-0-
05	7161 X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-		-0-
06	5040 X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4462	2			Y	-0-		-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352													
02	8008 X	7108	-0-	-900	-0-	7108	2			N	-0-		-0-
03	8866 X	7974	-0-	-892	-0-	7974	2			N	-0-		-0-
04	8490 X	7961	-0-	-529	-0-	7959	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	8494 X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	8220 X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	8215 X	8061	-0-	-154	-0-	8059	2	2 9	N	2	2 8		-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985													
02	20860 X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	23095 X	19549	-0-	-3546	-0-	19546	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	22350 X	18810	-0-	-3540	-0-	18810	2			N	-0-		-0-
05	21638 X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-		-0-
06	20340 X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	21018 X	18047	-0-	-2971	-0-	18045	2	2 9	N	2	2 8		-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8062	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7117	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	7936 X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	7800 X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	8060 X	7405	-0-	-655	-0-	7403	2	2 9	Y	2	2 8		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
02	2744 X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-		-0-
03	3503 X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-		-0-
04	3390 X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-		-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		-0-
06	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-		-0-
07	1643 X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	17668 X	17042	-0-	-626	-0-	17039 2	3 9	N		3	3 8	-0-
03	19096 X	18783	-0-	-313	-0-	18777 2	6 9	N		5	5 8	-0-
04	18480 X	17630	-0-	-850	-0-	17627 2	3 9	N		3	3 8	-0-
05	18910 X	18180	-0-	-730	-0-	18174 2	6 9	N		5	5 8	-0-
06	18300 X	16708	-0-	-1592	-0-	16702 2	6 9	N		5	5 8	-0-
07	18879 X	17240	-0-	-1639	-0-	17240 2		N		-0-		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832												
02	4928 X	4534	-0-	-394	-0-	363 1	4171 2	Y		-0-		35
03	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	391 1	4208 2	Y		39	25 1	49
						43 9						
04	5220 X	4800	-0-	-420	-0-	412 1	4388 2	Y		-0-		49
05	5394 X	4696	-0-	-698	-0-	409 1	4287 2	Y		-0-		49
06	5040 X	3875	-0-	-1165	-0-	340 1	3535 2	Y		-0-		49
07	5022 X	4009	-0-	-1013	-0-	368 1	3641 2	Y		-0-		49

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150												
02	11116 X	7005	-0-	-4111	-0-	469 1	6534 2	Y		2	2 8	49
						2 9						
03	12307 X	7791	-0-	-4516	-0-	491 1	7298 2	Y		2	2 8	49
						2 9						
04	9330 X	8869	-0-	-461	-0-	424 1	8362 2	Y		75	59 1	58
						83 9					7 8	
05	8587 X	6234	-0-	-2353	-0-	357 1	5874 2	Y		3	3 8	58
						3 9						
06	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	767 1	12684 2	Y		3	3 8	58
						3 9						
*07	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	779 1	12518 2	Y		6	4 8	60
						7 9						

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219												
02	17472 X	11384	-0-	-6088	-0-	763 1	10620 2	Y		1		45
						1 9						
03	18321 X	13151	-0-	-5170	-0-	829 1	12322 2	Y		-0-		45
04	14280 X	13914	-0-	-366	-0-	669 1	13170 2	Y		68	59 1	54
						75 9						
05	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	948 1	15619 2	Y		-0-		54
06	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	751 1	12430 2	Y		-0-		54
07	14384 X	13409	-0-	-975	-0-	785 1	12621 2	Y		3		57
						3 9						

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
02	8820 X	8261	-0-	-559	-0-	8261 2		N		-0-		-0-
03	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096 2		N		-0-		-0-
04	9210 X	8563	-0-	-647	-0-	8563 2		N		-0-		-0-
05	9517 X	8127	-0-	-1390	-0-	8127 2		N		-0-		-0-
06	9780 X	7066	-0-	-2714	-0-	7066 2		N		-0-		-0-
07	10106 X	8240	-0-	-1866	-0-	8240 2		N		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
WELCH DEEP GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260971	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11834 - 16388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		18816 X	16818	-0-	-1998	-0-	84 1	16732	2	N	2	2	8	-0-
							2 9							
03		20584 X	17984	-0-	-2600	-0-	93 1	17888	2	N	3	3	8	-0-
							3 9							
04		18990 X	17250	-0-	-1740	-0-	90 1	17159	2	N	1	1	8	-0-
							1 9							
05		18662 X	16883	-0-	-1779	-0-	93 1	16789	2	N	1	1	8	-0-
							1 9							
06		18030 X	16199	-0-	-1831	-0-	90 1	16106	2	N	3	3	8	-0-
							3 9							
07		18631 X	16452	-0-	-2179	-0-	93 1	16359	2	N	-0-			-0-

WALDRON MARY DEEP GU			WELL #:		2H	RRCID ->	260976	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11712 - 15568		
02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
03		3844 X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
04		3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
05		4495 X	719	-0-	-3776	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
06		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		Y	-0-			-0-
07		4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2		Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:		14H	RRCID ->	261274	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11308 - 15265		
02		14560 X	9558	-0-	-5002	-0-	641 1	8917	2	Y	-0-			1
03		15748 X	10434	-0-	-5314	-0-	658 1	9775	2	Y	1			2
							1 9							
04		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	746 1	14688	2	Y	-0-			2
05		12431 X	8104	-0-	-4327	-0-	464 1	7640	2	Y	-0-			2
06		11370 X	8122	-0-	-3248	-0-	463 1	7659	2	Y	-0-			2
07		15934 X	12097	-0-	-3837	-0-	708 1	11389	2	Y	-0-			2

BLALOCK "A"			WELL #:		16H	RRCID ->	261297	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	11316	PERF.11379 - 14872		
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	351 1	4023	2	Y	-0-			9
03		4836 X	4438	-0-	-398	-0-	373 1	4023	2	Y	38	16	1	31
							42 9							
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	346 1	3687	2	Y	-0-			31
05		4836 X	4003	-0-	-833	-0-	345 1	3614	2	Y	40			71
							44 9							
06		4680 X	3843	-0-	-837	-0-	337 1	3506	2	Y	-0-			71
07		4836 X	3157	-0-	-1679	-0-	290 1	2867	2	Y	-0-			71

FOOTE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	261361	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11512	PERF.12350 - 17541		
02		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	604 1	11087	2	N	4	4	8	-0-
							4 9							
03		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	595 1	10345	2	N	5	5	8	-0-
							6 9							
04		10980 X	9682	-0-	-1298	-0-	549 1	9130	2	N	3	3	8	-0-
							3 9							
05		11346 X	9160	-0-	-2186	-0-	539 1	8617	2	N	4	4	8	-0-
							4 9							
06		10980 X	8401	-0-	-2579	-0-	488 1	7910	2	N	3	3	8	-0-
							3 9							
07		11346 X	9145	-0-	-2201	-0-	525 1	8617	2	N	3	3	8	-0-
							3 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		21672 X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2	Y	-0-			-0-
03		23994 X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2	Y	-0-			-0-
04		23220 X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	2	Y	-0-			-0-
05		23498 X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2	Y	-0-			-0-
06		22650 X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2	Y	-0-			-0-
07		22196 X	20928	-0-	-1268	-0-	20928	2	Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604													
02		16464 X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-	-0-
03		17918 X	13919	-0-	-3999	-0-	878	1	13041	2	Y	-0-	-0-
04		21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	1041	1	20494	2	Y	-0-	-0-
05		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-	-0-
06		15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	8
07		21421 X	12019	-0-	-9402	-0-	704	1	11315	2	Y	-0-	-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969													
02		14308 X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	2	N	-0-	-0-
03		14694 X	11851	-0-	-2843	-0-	645	1	11206	2	N	-0-	-0-
04		15150 X	11471	-0-	-3679	-0-	651	1	10820	2	N	-0-	-0-
05		15655 X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-	-0-
06		15150 X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-	-0-
07		11842 X	10371	-0-	-1471	-0-	595	1	9776	2	N	-0-	-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716													
02		21728 X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2	N	-0-			-0-
03		22320 X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2	N	-0-			-0-
04		21600 X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2	N	-0-			-0-
05		22320 X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2	N	-0-			-0-
06		21060 X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2	N	-0-			-0-
07		20119 X	18834	-0-	-1285	-0-	18834	2	N	-0-			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270													
02		22596 X	20075	-0-	-2521	-0-	20075	2	18	9	N	16	8
03		25017 X	22451	-0-	-2566	-0-	22425	2	26	9	N	24	8
04		23580 X	21401	-0-	-2179	-0-	21375	2	26	9	N	24	8
05		24118 X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	8
06		22560 X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	8
07		22444 X	21456	-0-	-988	-0-	21430	2	26	9	N	24	8

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853													
02		15176 X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2	Y	-0-			-0-
03		15934 X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2	Y	-0-			-0-
04		13920 X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2	Y	-0-			-0-
05		13423 X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2	Y	-0-			-0-
06		12990 X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2	Y	-0-			-0-
07		12648 X	11612	-0-	-1036	-0-	11612	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	6960 X	6032	-0-	-928	-0-	6030	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	7192 X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	7050 X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	7285 X	6446	-0-	-839	-0-	6442	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998														
02	9772 X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-			3
03	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	86	1	13802	2	N	-0-			3
04	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	85	1	16500	2	N	3	3	8	3
						3	9							
05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8	3
						1	9							
06	13440 X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8	3
						2	9							
07	17143 X	10963	-0-	-6180	-0-	95	1	10867	2	N	1	1	8	3
						1	9							

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954														
02	5236 X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
05	5456 X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
06	5280 X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
07	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479														
02	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-			-0-
03	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-			-0-
04	17430 X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-			-0-
05	19778 X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-			-0-
06	19140 X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-			-0-
07	19778 X	15184	-0-	-4594	-0-	15184	2			N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816														
02	9548 X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	2	N	-0-			-0-
03	11346 X	3924	-0-	-7422	-0-	59	1	3865	2	N	-0-			-0-
04	10980 X	6226	-0-	-4754	-0-	101	1	6125	2	N	-0-			-0-
05	11346 X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	5246	-0-	-1202	-0-	114	1	5132	2	N	-0-			-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
02	15372 X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-			-0-
03	15965 X	15684	-0-	-281	-0-	15683	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	17128	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	17701 X	16292	-0-	-1409	-0-	16288	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15596 X	14676	-0-	-920	-0-	14676	2		Y	-0-			-0-
03		16058 X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2		Y	-0-			-0-
04		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2		Y	-0-			-0-
05		22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2		Y	-0-			-0-
06		16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2		Y	-0-			-0-
07		20429 X	15876	-0-	-4553	-0-	15876	2		Y	-0-			-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154														
02		11368 X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8
03		12896 X	12034	-0-	-862	-0-	12032	2	2	9	N	2	2	8
04		12480 X	11405	-0-	-1075	-0-	11403	2	2	9	N	2	2	8
05		12896 X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8
06		11700 X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8
07		12028 X	6896	-0-	-5132	-0-	6894	2	2	9	N	2	2	8

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021														
02		5068 X	4604	-0-	-464	-0-	4603	2	1	9	N	1	1	8
03		5456 X	4861	-0-	-595	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8
04		5280 X	4548	-0-	-732	-0-	4548	2			N	-0-		-0-
05		5239 X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8
06		4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-		-0-
07		5084 X	4540	-0-	-544	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161														
02		1792 N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-		70
03		1922 N	1576	-0-	-346	-0-	125	1	1451	2	N	-0-		70
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	2	N	-0-		70
05		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-		70
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-		70
*07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	186	1	2096	2	N	-0-		70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907														
02		24136 X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2		N	-0-			20
03		25947 X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2		N	-0-			20
04		25110 X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2		N	-0-			20
05		24614 X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2		N	-0-			20
06		23070 X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2		N	-0-			20
07		23312 X	21118	-0-	-2194	-0-	21118	2		N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021														
02		40068 X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2		N	-0-			-0-
03		40455 X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2		N	-0-			-0-
04		37170 X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2		N	-0-			-0-
05		35774 X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2		N	-0-			-0-
06		32760 X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2		N	-0-			-0-
07		32240 X	28589	-0-	-3651	-0-	28589	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
02		71988 X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	2		N	-0-	3
03		79701 X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2		N	-0-	3
04		77130 X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2		N	-0-	3
05		70432 X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2		N	-0-	3
06		61410 X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2		N	-0-	3
07		63457 X	57570	-0-	-5887	-0-	57570	2		N	-0-	3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646												
02		253187 X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2		N	-0-	-0-
03		261932 X	261932	-0-	-0-	-0-	261931	2	1	9	N	1
04		236354 X	236354	-0-	-0-	-0-	236354	2		N	-0-	-0-
05		231756 X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2		N	-0-	-0-
06		224280 X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2		N	-0-	-0-
07		231756 X	211925	-0-	-19831	-0-	211925	2		N	-0-	-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652												
02		489076 X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2		N	-0-	-0-
03		480531 X	348526	-0-	-132005	-0-	348515	2	11	9	N	10
04		444510 X	318933	-0-	-125577	-0-	318932	2	1	9	N	1
05		417663 X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2		N	-0-	-0-
06		375600 X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2		N	-0-	-0-
07		363599 X	267868	-0-	-95731	-0-	267868	2		N	-0-	-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929												
02		723716 X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2		N	-0-	-0-
03		732220 X	655805	-0-	-76415	-0-	236	1	655569	2	N	-0-
04		708600 X	570558	-0-	-138042	-0-	228	1	570330	2	N	-0-
05		622449 X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-
06		634650 X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-
07		655805 X	466336	-0-	-189469	-0-	228	1	466108	2	N	-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461												
02		510720 X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-
03		513825 X	399241	-0-	-114584	-0-	712	1	398528	2	Y	1
							1	9				
04		495540 X	362146	-0-	-133394	-0-	688	1	361451	2	Y	6
							7	9				8
05		474207 X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-
06		440550 X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-
07		442432 X	319621	-0-	-122811	-0-	718	1	318903	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		499380 X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-
03		497271 X	382739	-0-	-114532	-0-	683	1	382056	2	Y	-0-
04		481230 X	348628	-0-	-132602	-0-	662	1	347966	2	Y	-0-
05		455421 X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-
06		418050 X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-
07		413633 X	301459	-0-	-112174	-0-	677	1	300782	2	Y	-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245												
02		558488 X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-
03		618326 X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-
04		598380 X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-
05		618326 X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14
06		558360 X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33
07		536362 X	386161	-0-	-150201	-0-	386161	2			N	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355												
02		445317 X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	N	-0-
03		718580 X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	N	-0-
04		695400 X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	N	-0-
05		718580 X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	N	-0-
06		695400 X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	N	-0-
07		693687 X	485624	-0-	-208063	-0-	119	1	485505	2	N	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
02		594225 X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	N	-0-
03		821314 X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	N	-0-
04		794820 X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	N	-0-
05		821314 X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	N	-0-
06		794820 X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	N	4
07		796421 X	578515	-0-	-217906	-0-	142	1	578372	2	N	1

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762												
02		0	251165	-0-	251165	251165	340	1	250788	2	N	34
03		0 W	524649	-0-	524649	775814	620	1	523978	2	N	46
04		0 W	461636	-0-	461636	1237450	600	1	461012	2	N	22
05		0 W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24
06		2009319 X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48
07		517018 X	358985	-0-	-158033	-0-	620	1	358344	2	N	19

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602												
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARZENAVAL WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-	-0-
03		2325 X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2		N	-0-	-0-
04		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-	-0-
05		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-	-0-
*06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2		N	-0-	-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
02		5460 X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2		N	-0-	-0-
03		5518 X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2		N	-0-	-0-
04		5340 X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2		N	-0-	-0-
05		5270 X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
06		3420 X	1350	-0-	-2070	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
*07		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-	-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
02		1344 N	975	-0-	-369	-0-	975	2		N	-0-	-0-
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
04		1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2		N	-0-	-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
06		1800 N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2		N	-0-	-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
02		4956 X	4633	-0-	-323	-0-	4633	2		N	-0-	-0-
03		5487 X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2		N	-0-	-0-
04		4890 X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2		N	-0-	-0-
05		5115 X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2		N	-0-	-0-
06		4950 X	2282	-0-	-2668	-0-	2282	2		N	-0-	-0-
07		5115 X	3988	-0-	-1127	-0-	3988	2		N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881												
02		2128 N	1814	-0-	-314	-0-	1814	2		N	-0-	-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
04		2790 N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2		N	-0-	-0-
05		2015 N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
*06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	-0-
*07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409												
02		5768 X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2		N	-0-	-0-
03		6386 X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2		N	-0-	-0-
04		5850 X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2		N	-0-	-0-
05		5673 X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2		N	-0-	-0-
06		4560 X	2906	-0-	-1654	-0-	2906	2		N	-0-	-0-
07		4712 X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		//CONT.// 773665											
HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908	- 16161	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121	- 16012	
02	4256 X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2		N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036	- 16125	
02	3640 X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2213	-0-	-517	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
*07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535	- 17055	
02	57208 X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2		N	-0-			-0-
03	45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2		N	-0-			-0-
04	48992 X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2		N	-0-			-0-
05	48060 X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2		N	-0-			-0-
*06	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	44593	2		N	-0-			-0-
*07	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2		N	-0-			-0-

HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658	- 17440	
02	4620 X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2		N	-0-			-0-

SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170	- 16420	
02	6160 X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
05	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2907	-0-	-1413	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
*07	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-			-0-

KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003	- 15526	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-				N	-0-			-0-
03	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
*06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				N	-0-	-0-
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	-0-
04		3030 X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-	-0-
*06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-	-0-
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
02		5348 X	4511	-0-	-837	-0-	4511	2		N	-0-	-0-
03		5921 X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2		N	-0-	-0-
04		5730 X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2		N	-0-	-0-
05		5921 X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2		N	-0-	-0-
06		5340 X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2		N	-0-	-0-
07		4991 X	3881	-0-	-1110	-0-	3881	2		N	-0-	-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
02		5348 X	4423	-0-	-925	-0-	4423	2		N	-0-	-0-
03		5921 X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2		N	-0-	-0-
04		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-	-0-
05		6076 X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2		N	-0-	-0-
06		5880 X	5019	-0-	-861	-0-	5019	2		N	-0-	-0-
07		6417 X	4659	-0-	-1758	-0-	4659	2		N	-0-	-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
02		4032 X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
03		4061 X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2		N	-0-	-0-
04		3930 X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
05		3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2		N	-0-	-0-
*06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	3495	-0-	-566	-0-	3495	2		N	-0-	-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
02		5264 X	4571	-0-	-693	-0-	4571	2		N	-0-	-0-
03		5580 X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2		N	-0-	-0-
04		5160 X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2		N	-0-	-0-
05		5332 X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2		N	-0-	-0-
06		5040 X	3957	-0-	-1083	-0-	3957	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	3848	-0-	-1205	-0-	3848	2		N	-0-	-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375												
02		64064 X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	2		N	-0-	-0-
03		52855 X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2		N	-0-	-0-
04		46410 X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2		N	-0-	-0-
05		47275 X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2		N	-0-	-0-
06		45750 X	40222	-0-	-5528	-0-	40222	2		N	-0-	-0-
07		47275 X	37256	-0-	-10019	-0-	37256	2		N	-0-	-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516												
02		2408 X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-	-0-
04		2640 X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2		N	-0-	-0-
05		2728 X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2		N	-0-	-0-
06		2640 X	1467	-0-	-1173	-0-	1467	2		N	-0-	-0-
07		2728 X	778	-0-	-1950	-0-	778	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8092 X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2	N	-0-		-0-
04		8430 X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
05		8277 X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2	N	-0-		-0-
06		7770 X	7192	-0-	-578	-0-	7192	2	N	-0-		-0-
07		8029 X	6456	-0-	-1573	-0-	6456	2	N	-0-		-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
02		2352 X	1978	-0-	-374	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
03		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-
04		2520 X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2	N	-0-		-0-
05		2449 X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		-0-
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
02		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-		-0-
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-		-0-
04		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
05		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
*06		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
*07		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352												
02		5852 X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2	N	-0-		-0-
03		6169 X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2	N	-0-		-0-
04		6060 X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2	N	-0-		-0-
05		6262 X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2	N	-0-		-0-
06		6060 X	4647	-0-	-1413	-0-	4647	2	N	-0-		-0-
07		5332 X	4887	-0-	-445	-0-	4887	2	N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
02		5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-			N	-0-		-0-
03		5549 X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
04		4560 X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2	N	-0-		-0-
05		4681 X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2	N	-0-		-0-
*06		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	-0-		-0-
*07		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2	N	-0-		-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
02		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-		-0-
03		7781 X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2	N	-0-		-0-
04		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2	N	-0-		-0-
05		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-		-0-
06		7140 X	6276	-0-	-864	-0-	6276	2	N	-0-		-0-
07		10261 X	7275	-0-	-2986	-0-	7275	2	N	-0-		-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
02		3332 X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
04		2970 X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2	N	-0-		-0-
*07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		4956 X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	2	N	-0-		-0-
03		5487 X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2	N	-0-		-0-
04		5310 X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2	N	-0-		-0-
06		4830 X	3092	-0-	-1738	-0-	3092	2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4091	-0-	-900	-0-	4091	2	N	-0-		-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
02		3220 X	2916	-0-	-304	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
03		3565 X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2	N	-0-		-0-
04		3450 X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	375	-0-	-2849	-0-	375	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
07		3224 X	1701	-0-	-1523	-0-	1701	2	N	-0-		-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
02		6132 X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	2	N	-0-		-0-
03		6789 X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2	N	-0-		-0-
04		6570 X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2	N	-0-		-0-
05		6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2	N	-0-		-0-
06		5700 X	4114	-0-	-1586	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
07		5084 X	4251	-0-	-833	-0-	4251	2	N	-0-		-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
02		3752 X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
03		3720 X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2	N	-0-		-0-
04		3750 X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2	N	-0-		-0-
05		3875 X	607	-0-	-3268	-0-	607	2	N	-0-		-0-
06		3750 X	2372	-0-	-1378	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
07		3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2	N	-0-		-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
02		2576 X	2350	-0-	-226	-0-	2350	2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
05		2604 X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
06		2520 X	2105	-0-	-415	-0-	2105	2	N	-0-		-0-
07		2604 X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2	N	-0-		-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588												
02		7784 X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2	N	-0-		-0-
03		8618 X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2	N	-0-		-0-
04		8340 X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2	N	-0-		-0-
06		8040 X	7353	-0-	-687	-0-	7353	2	N	-0-		-0-
07		8308 X	6995	-0-	-1313	-0-	6995	2	N	-0-		-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
02		9268 X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2	N	-0-		-0-
03		9641 X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2	N	-0-		-0-
04		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2	N	-0-		-0-
06		8280 X	7772	-0-	-508	-0-	7772	2	N	-0-		-0-
07		9331 X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
 EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	2873	-0-	-907	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

02	6244 X	5944	-0-	-300	-0-	524	1	5385	2	N	32	42	1	23
						35	9							
03	6789 X	6063	-0-	-726	-0-	526	1	5522	2	N	14	12	1	25
						15	9							
04	6270 X	5891	-0-	-379	-0-	569	1	5286	2	N	33	42	1	16
						36	9							
05	6572 X	5992	-0-	-580	-0-	623	1	5312	2	N	52	43	1	25
						57	9							
06	6360 X	5783	-0-	-577	-0-	707	1	5046	2	N	27	34	1	18
						30	9							
07	6572 X	6043	-0-	-529	-0-	621	1	5365	2	N	52	65	1	5
						57	9							

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

02	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-			-0-
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-			-0-
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-			-0-
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-			-0-
06	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-			-0-
*07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	17	25	1	12
						19	9							
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	3	5	1	10
						3	9							
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	15	19	1	6
						17	9							
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	33	25	1	14
						36	9							
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	15	19	1	10
						17	9							
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	338	1	2920	2	N	27	35	1	2
						30	9							

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

02	2604 X	1705	-0-	-899	-0-	150	1	1544	2	N	10	13	1	7
						11	9							
03	2728 X	1743	-0-	-985	-0-	151	1	1586	2	N	5	4	1	8
						6	9							
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	152	1	1412	2	N	9	13	1	4
						10	9							
05	2232 X	1414	-0-	-818	-0-	147	1	1254	2	N	12	11	1	5
						13	9							
06	1920 X	1197	-0-	-723	-0-	147	1	1046	2	N	4	7	1	2
						4	9							
07	1891 X	1161	-0-	-730	-0-	119	1	1033	2	N	8	9	1	1
						9	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
02		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1911 2	25 9	Y		23	18 1	8
03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2139 2	26 9	Y		24	24 1	8
04		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1883 2	22 9	Y		20	19 1	9
05		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1711 2	20 9	Y		18	18 1	9
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1468 2	17 9	Y		15	22 1	2
*07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1263 2	22 9	Y		20	16 1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570													
02		3528 X	2712	-0-	-816	-0-	2700 2	12 9	Y		11	19 1	7
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y		-0-		7
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4411 2	13 9	Y		12	11 1	8
05		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6714 2	10 9	Y		9		17
06		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6020 2	4 9	Y		4	17 1	4
*07		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5708 2	10 9	Y		9		13

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161													
02		4788 X	2780	-0-	-2008	-0-	2780 2		N		-0-		-0-
03		5301 X	2482	-0-	-2819	-0-	2482 2		N		-0-		-0-
04		4800 X	2017	-0-	-2783	-0-	2017 2		N		-0-		-0-
05		4185 X	1671	-0-	-2514	-0-	1671 2		N		-0-		-0-
06		4050 X	1369	-0-	-2681	-0-	1369 2		N		-0-		-0-
07		3069 X	1075	-0-	-1994	-0-	1075 2		N		-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200													
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		Y		-0-		-0-
03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		Y		-0-		-0-
04		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		Y		-0-		-0-
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		Y		-0-		-0-
06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		Y		-0-		-0-
*07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		Y		-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060													
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2210 2	149 9	Y		135	103 1	22
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2510 2	133 9	Y		121	103 1	40
04		2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2409 2	98 9	Y		89	122 1	7
05		2604 N	2192	-0-	-412	-0-	2093 2	99 9	Y		90	80 1	17
06		2550 N	2218	-0-	-332	-0-	2132 2	86 9	Y		78	78 1	17
07		2604 N	2275	-0-	-329	-0-	2180 2	95 9	Y		86	66 1	37

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892													
02		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473 2		Y		-0-		-0-
03		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 2		Y		-0-		-0-
04		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564 2		Y		-0-		-0-
05		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587 2		Y		-0-		-0-
06		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002 2		Y		-0-		-0-
*07		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100 2		Y		-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218													
02		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6828 2	8 9	N		7	7 8	33
03		7378 X	7081	-0-	-297	-0-	7074 2	7 9	N		6	6 8	33
04		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7027 2	6 9	N		5	5 8	33
05		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9838 2	9 9	N		8	8 8	33
06		7320 X	6609	-0-	-711	-0-	6600 2	9 9	N		8	8 8	33
07		7564 X	6910	-0-	-654	-0-	6899 2	11 9	N		10	10 8	33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	4116 X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2			N	-0-	104
03	4557 X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-	104
04	4410 X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-	104
05	4557 X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-	104
06	4410 X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-	104
07	4557 X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-	104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
02	2996 X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2			Y	-0-	-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	-0-
04	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			Y	-0-	-0-
05	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-	-0-
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-	-0-
*07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
02	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2	69	9	Y	63	21
03	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14842	2	86	9	Y	78	19
04	13770 X	13348	-0-	-422	-0-	13308	2	40	9	Y	36	7
05	14229 X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9	Y	39	5
06	13770 X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9	Y	33	3
07	14229 X	11360	-0-	-2869	-0-	11315	2	45	9	Y	41	3

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
02	1792 N	1596	-0-	-196	-0-	1596	2			N	-0-	-0-
03	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-	-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-	-0-
05	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	-0-
07	2294 N	1749	-0-	-545	-0-	1749	2			N	-0-	-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
02	3780 X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	2	N	-0-	-0-
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	465	1	3721	2	N	-0-	-0-
04	4050 X	3380	-0-	-670	-0-	396	1	2984	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-	-0-
06	4050 X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3570	-0-	-615	-0-	465	1	3105	2	N	-0-	-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
02	1372 N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	2	N	-0-	-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	736	-0-	-1154	-0-	23	1	713	2	N	-0-	-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-	-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-	-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
02	2828 X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	99	1	2975	2	N	-0-	-0-
04	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	82	1	2523	2	N	-0-	-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-	-0-
07	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	101	1	2694	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	32 1	900 2	N	5	7 1	4	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	38 1	1049 2	N	2	2 1	4	
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	49 1	1224 2	N	7	8 1	3	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	43 1	999 2	N	11	11 1	3	
06	1050 N	269	-0-	-781	-0-	11 1	257 2	N	1	3 1	1	
07	1333 N	183	-0-	-1150	-0-	7 1	175 2	N	1	2 1	-0-	

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
02	1204 N	1024	-0-	-180	-0-	38 1	986 2	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	33 1	992 2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	35 1	1068 2	N	-0-		-0-	
05	1147 N	929	-0-	-218	-0-	30 1	899 2	N	-0-		-0-	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	39 1	1064 2	N	-0-		-0-	
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	46 1	1223 2	N	-0-		-0-	

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
02	1708 N	1493	-0-	-215	-0-	1493 2		N	-0-		-0-	
03	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1873 2		N	-0-		-0-	
04	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1648 2		N	-0-		-0-	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-	
06	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	1610 2		N	-0-		-0-	
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-	

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
02	2996 X	2703	-0-	-293	-0-	2703 2		N	-0-		169	
03	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	2920 2	77 9	N	70	179 1	60	
04	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2904 2		N	-0-		60	
05	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2840 2	2 9	N	2		62	
06	2970 X	2822	-0-	-148	-0-	2811 2	11 9	N	10		72	
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-		72	

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
02	1736 X	1360	-0-	-376	-0-	180 1	1180 2	N	-0-		-0-	
03	2232 X	886	-0-	-1346	-0-	886 2		N	-0-		-0-	
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	180 1	2180 2	N	-0-		-0-	
05	2232 X	1952	-0-	-280	-0-	310 1	1642 2	N	-0-		-0-	
06	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	300 1	1490 2	N	-0-		-0-	
07	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	295 1	1490 2	N	-0-		-0-	

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
02	2632 X	2509	-0-	-123	-0-	470 1	2039 2	N	-0-		-0-	
03	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	465 1	1984 2	N	-0-		-0-	
04	2820 X	1894	-0-	-926	-0-	378 1	1516 2	N	-0-		-0-	
05	2852 X	1727	-0-	-1125	-0-	350 1	1377 2	N	-0-		-0-	
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	600 1	2500 2	N	-0-		-0-	
*07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	563 1	2333 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2716 X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-			40
03		3007 X	2388	-0-	-619	-0-	271	1	2117	2	N	-0-			40
04		2910 X	2026	-0-	-884	-0-	430	1	1596	2	N	-0-			40
05		2759 X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-			40
06		2670 X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-			40
07		2387 X	1209	-0-	-1178	-0-	243	1	966	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258															
02		4004 X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
03		4216 X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
04		4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
05		3596 X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
07		3906 X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888															
02		3472 X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3414	-0-	-430	-0-	527	1	2887	2	N	-0-			-0-
04		3720 X	3271	-0-	-449	-0-	547	1	2724	2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3130	-0-	-373	-0-	566	1	2564	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303															
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	2	N	-0-			-0-
03		3069 N	2284	-0-	-785	-0-	339	1	1945	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2456	-0-	-514	-0-	444	1	2012	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2615	-0-	-175	-0-	450	1	2165	2	N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															
02		6832 X	6291	-0-	-541	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
03		7409 X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
04		7050 X	6500	-0-	-550	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
05		7161 X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
06		6930 X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
07		6975 X	5206	-0-	-1769	-0-	5206	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
04		2220 N	1949	-0-	-271	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05		2480 N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07		2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37			64
03	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3392	2	58	9	Y	53	71	1	46
04	3570 X	3295	-0-	-275	-0-	3237	2	58	9	Y	53			99
05	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1	55
06	3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1	25
07	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3003	2	44	9	Y	40			65

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2156	-0-	-479	-0-	901	1	1255	2	N	-0-			-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	890	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-			-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	910	1	1348	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103														
02	8904 X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8	18
03	9858 X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-			18
04	9060 X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	2			N	-0-			18
05	8711 X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-			18
06	8220 X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-			18
07	8153 X	7257	-0-	-896	-0-	7257	2			N	-0-			18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523														
02	6104 X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8	5
03	6758 X	6327	-0-	-431	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8	5
04	6870 X	6087	-0-	-783	-0-	6084	2	3	9	N	3	3	8	5
05	7099 X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8	5
06	6870 X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8	5
07	6448 X	5608	-0-	-840	-0-	5601	2	7	9	N	6	6	8	5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825														
02	11452 X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-			-0-
03	12369 X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
04	12000 X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	2			N	-0-			-0-
05	12400 X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
06	12000 X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
07	12276 X	9669	-0-	-2607	-0-	9669	2			N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
BREEDLOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
ROGERS LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984		
02	1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2			N	-0-			167
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-			167
04	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-			167
05	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-			167
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-			167
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			167
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
MEEK-HAYNES UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873		
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			193
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			193
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			194
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			194
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			194
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-			194

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8	4
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			4
04		1140 N	417	-0-	-723	-0-	-0-	417	2			N	-0-			4
05		3100 N	42872	-0-	39772	-0-	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8	5
06		3000 N	37772	-0-	34772	-0-	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8	5
*07		3100 N	23566	-0-	20466	-0-	95010	23535	2	31	9	N	28			33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545																
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			4
03		1240 N	742	-0-	-498	-0-	-0-	742	2			N	-0-			4
04		1200 N	841	-0-	-359	-0-	-0-	841	2			N	-0-			4
05		992 N	850	-0-	-142	-0-	-0-	850	2			N	-0-			4
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			4
07		868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	818	2			N	-0-			4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310																
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			13
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			13
04		3000 N	4807	-0-	1807	-0-	1807	4807	2			N	-0-			13
05		3100 N	9853	-0-	6753	-0-	6753	9853	2			N	-0-			13
06		3000 N	5793	-0-	2793	-0-	11353	5793	2			N	-0-			13
*07		15660 X	4307	-0-	-11353	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536																
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
03		4681 X	4576	-0-	-105	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
04		4530 X	3788	-0-	-742	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
05		4743 X	1752	-0-	-2991	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
06		4590 X	1985	-0-	-2605	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07		4743 X	3269	-0-	-1474	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750																
02		2380 N	1266	-0-	-1114	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			9
03		2201 N	1527	-0-	-674	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			9
04		1770 N	1498	-0-	-272	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			9
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			9
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			9
*07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550	- 16250
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	-0-	6245 2		N	-0-		-0-
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	-0-	5192 2	1 9	N	1	8	-0-
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
06	5190 X	5138	-0-	-52	-0-	-0-	5137 2	1 9	N	1	8	-0-
07	5363 X	4617	-0-	-746	-0-	-0-	4617 2		N	-0-		-0-

HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335	- 15418
02	5488 X	4607	-0-	-881	-0-	-0-	4607 2		N	-0-		53
03	5704 X	5071	-0-	-633	-0-	-0-	5071 2		N	-0-		53
04	5430 X	5197	-0-	-233	-0-	-0-	5191 2	6 9	N	5	8	53
05	5301 X	4935	-0-	-366	-0-	-0-	4935 2		N	-0-		53
06	5010 X	4587	-0-	-423	-0-	-0-	4586 2	1 9	N	1	8	53
07	5363 X	5156	-0-	-207	-0-	-0-	5156 2		N	-0-		53

HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728	- 16209
02	2744 X	2384	-0-	-360	-0-	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2314	-0-	-662	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2814	-0-	-66	-0-	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2784	-0-	-130	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
07	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		-0-

BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239	- 15629
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735	- 16910
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3100 N	4095	-0-	995	995	4095	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2570	-0-	-430	565	2570	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2883	-0-	-217	348	2883	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
07	2976 X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2		N	-0-		-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 16500
02	2800 N	2802	-0-	2	2	2802	2		N	-0-		-0-
03	2613 N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2		N	-0-		-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		-0-
05	2914 N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2		N	-0-		-0-
06	2520 N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
07	2387 N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2		N	-0-		-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510	- 15978
02	5600 X	5520	-0-	-80	-0-	-0-	5519 2	1 9	N	1	8	-0-
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	-0-	6643 2		N	-0-		-0-
04	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-		-0-
05	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	-0-	7276 2		N	-0-		-0-
06	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	-0-	6763 2		N	-0-		-0-
07	6200 X	5117	-0-	-1083	-0-	-0-	5117 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
VERHALEN "D"			WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495 - 16037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
04		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
05		4123 X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
06		3990 X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
07		4123 X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "E"			WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363 - 15750			
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
04		4350 X	4341	-0-	-9	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
06		4350 X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
07		4495 X	2432	-0-	-2063	-0-	2432	2			N	-0-			-0-

BELL			WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378 - 15548			
02		1876 N	1821	-0-	-55	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
04		2130 N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
*07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3			WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 - 15746			
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2			2
							2	9							
03		3751 X	3609	-0-	-142	-0-	293	1	3316	2	N	-0-			2
04		3870 X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-			2
05		3999 X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-			2
06		3870 X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-			2
07		3689 X	1269	-0-	-2420	-0-	1269	2			N	-0-			2

BECKHAM			WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10803 - 10926			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897			
02		5712 X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	2	N	-0-			-0-
03		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	626	1	7075	2	N	-0-			-0-
04		6510 X	2850	-0-	-3660	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
05		6727 X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06		7440 X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
07		7688 X	1621	-0-	-6067	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059	- 16200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1428 N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	515	-0-	-1066	-0-	515	2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	358	-0-	-975	-0-	358	2	N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253	- 15631	
02		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2	N	-0-			-0-
03		6944 X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
04		6720 X	6043	-0-	-677	-0-	6042	2	N	1	1	8	-0-
05		6944 X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2	N	-0-			-0-
06		6720 X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	5208	-0-	-1736	-0-	5208	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410	- 16256	
02		4704 X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
03		4991 X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2	N	-0-			-0-
04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4200	-0-	-760	-0-	4200	2	N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838	- 16160	
02		7420 X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	N	20			20
							22	9					
03		8308 X	3983	-0-	-4325	-0-	2515	1	N	-0-			20
04		8040 X	5761	-0-	-2279	-0-	5761	2	N	-0-			20
05		8308 X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	N	5			25
06		7950 X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2	N	-0-			25
07		7874 X	2792	-0-	-5082	-0-	2792	2	N	-0-			25

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361	
02		2548 X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2	N	-0-			3
03		2883 X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2	N	-0-			3
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			3
05		2883 X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2	N	-0-			3
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	1	1	8	3
*07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461	
02		6216 X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2	N	-0-			2
03		6882 X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2	N	-0-			2
04		6660 X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2	N	-0-			2
05		6696 X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2	N	-0-			2
06		6330 X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	N	1	1	8	2
07		6355 X	5857	-0-	-498	-0-	5856	2	N	1	1	8	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SHAW		WELL #: 1H		RRCID -> 259689		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11080		PERF.11150 - 16411		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7084 X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	7843 X	703	-0-	-7140	-0-	701	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	65256 X	65256	-0-	-0-	-0-	65190	2	66 9	N	60	60 8	-0-
05	126274 X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72 9	N	65	38 8	27
06	87165 X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51 9	N	46	46 8	27
*07	74345 X	74345	-0-	-0-	-0-	74309	2	36 9	N	33	33 8	27

VERHALEN "F"		WELL #: 1H		RRCID -> 260010		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 11028		PERF.11100 - 16431		
02	7252 X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	8029 X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2		N	-0-		-0-
04	7230 X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2		N	-0-		-0-
05	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2		N	-0-		-0-
06	7230 X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2		N	-0-		-0-
07	7471 X	6643	-0-	-828	-0-	6643	2		N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260015		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 10335		PERF.11288 - 15568		
02	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670 2	N	-0-		-0-
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	731	1	8261 2	N	-0-		-0-
04	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2		N	-0-		-0-
05	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-		-0-
06	6930 X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2		N	-0-		-0-
07	7161 X	6488	-0-	-673	-0-	6471	2	17 9	N	15	15 8	-0-

BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 260270		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260687		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 11135		PERF.11780 - 16158		
02	5292 X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392 2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	384	1	4340 2	N	-0-		-0-
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-		-0-
05	5270 X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2		N	-0-		-0-
06	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2		N	-0-		-0-
07	5270 X	2789	-0-	-2481	-0-	2789	2		N	-0-		-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260787		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10260		PERF.11512 - 16052		
02	4536 X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274 2	N	-0-		-0-
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	443	1	5006 2	N	-0-		-0-
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-		-0-
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-		-0-
06	5280 X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2		N	-0-		-0-
07	6572 X	4459	-0-	-2113	-0-	292	1	4167 2	N	-0-		-0-

VERHALEN "E"		WELL #: 6H		RRCID -> 261076		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11271 - 15716		
02	4200 X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2		N	-0-		2
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-		2
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1 9	N	1	1 8	2
05	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2		N	-0-		2
06	4320 X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1 9	N	1	1 8	2
07	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	4270	2		N	-0-		2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		6720 X	5743	-0-	-977	-0-	5743 2					10
03		7440 X	6169	-0-	-1271	-0-	6169 2					10
04		7200 X	5349	-0-	-1851	-0-	5348 2	1 9	N	1 8		10
05		6603 X	4261	-0-	-2342	-0-	4261 2					10
06		6150 X	4200	-0-	-1950	-0-	4200 2					10
07		6355 X	4222	-0-	-2133	-0-	4222 2					10

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100 -	16117
02		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N			-0-
03		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N			-0-
04		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N			-0-
05		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N			-0-
06		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N			-0-
07		2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974 2		N			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224 -	17772
02		9520 X	9216	-0-	-304	-0-	9216 2		N			3
03		9207 X	9171	-0-	-36	-0-	9171 2		N			3
04		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9578 2		N			3
05		10199 X	8697	-0-	-1502	-0-	8697 2		N			3
06		9870 X	8249	-0-	-1621	-0-	8248 2	1 9	N	1 8		3
07		10199 X	8337	-0-	-1862	-0-	8336 2	1 9	N	1 8		3

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 -	15997
02		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	783 1	9598 2	N			-0-
03		6262 X	6248	-0-	-14	-0-	508 1	5740 2	N			-0-
04		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N			-0-
05		11346 X	4674	-0-	-6672	-0-	4674 2		N			-0-
06		10980 X	4272	-0-	-6708	-0-	4272 2		N			-0-
07		11346 X	3435	-0-	-7911	-0-	3435 2		N			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310 -	17422
02		7252 X	6105	-0-	-1147	-0-	6105 2		N			-0-
03		7502 X	5670	-0-	-1832	-0-	5669 2	1 9	N	1 8		-0-
04		7800 X	6120	-0-	-1680	-0-	6119 2	1 9	N	1 8		-0-
05		8060 X	6716	-0-	-1344	-0-	6716 2		N			-0-
06		7800 X	6240	-0-	-1560	-0-	6239 2	1 9	N	1 8		-0-
07		6758 X	6635	-0-	-123	-0-	6634 2	1 9	N	1 8		-0-

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411 -	18041
02		16576 X	8912	-0-	-7664	-0-	8912 2		N			-0-
03		18352 X	4404	-0-	-13948	-0-	4404 2		N			-0-
04		17760 X	10026	-0-	-7734	-0-	10026 2		N			-0-
05		18352 X	8866	-0-	-9486	-0-	8866 2		N			-0-
06		13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672 2		N			-0-
*07		23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	23287 2	3 9	N	3 8		-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 -	15901
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N			7
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		N			7
04		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8516 2	1 9	N	1 8		7
05		44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	44648 2	1 9	N	1 8		7
06		32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	32886 2	1 9	N	1 8		7
*07		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17918 2	1 9	N	1 8		7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2679 X	2679	-0-	-0-	2679	2		N	-0-		-0-
03		4340 X	3076	-0-	-1264	3076	2		N	-0-		-0-
04		4200 X	1089	-0-	-3111	1089	2		N	-0-		-0-
05		6061 X	6061	-0-	-0-	6061	2		N	-0-		-0-
06		3819 X	3819	-0-	-0-	3819	2		N	-0-		-0-
*07		3684 X	3684	-0-	-0-	3684	2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
02		7336 X	5912	-0-	-1424	5912	2		N	-0-		5
03		7750 X	5992	-0-	-1758	5992	2		N	-0-		5
04		11905 X	11905	-0-	-0-	11905	2		N	-0-		5
05		10075 X	10075	-0-	-0-	10075	2		N	-0-		5
06		6990 X	6700	-0-	-290	6699	2	1 9	N	1	1 8	5
07		12307 X	6800	-0-	-5507	6800	2		N	-0-		5

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 - 16420	
02		9156 X	7246	-0-	-1910	7246	2		N	-0-		12
03		9796 X	8120	-0-	-1676	8120	2		N	-0-		12
04		8805 X	8805	-0-	-0-	8803	2	2 9	N	2	8	12
05		9152 X	9152	-0-	-0-	9152	2		N	-0-		12
06		7920 X	7891	-0-	-29	7891	2		N	-0-		12
07		9114 X	7010	-0-	-2104	7009	2	1 9	N	1	8	12

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 - 16241	
02		10668 X	7383	-0-	-3285	557	1	6826 2	N	-0-		-0-
03		11811 X	8419	-0-	-3392	684	1	7735 2	N	-0-		-0-
04		8760 X	8387	-0-	-373	8387	2		N	-0-		-0-
05		9052 X	8343	-0-	-709	8343	2		N	-0-		-0-
06		8610 X	7427	-0-	-1183	7427	2		N	-0-		-0-
*07		11320 X	11320	-0-	-0-	11320	2		N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141	
02		6273 X	6273	-0-	-0-	6273	2		N	-0-		3
03		7079 X	7079	-0-	-0-	7079	2		N	-0-		3
04		6668 X	6668	-0-	-0-	6667	2	1 9	N	1	8	3
05		7218 X	7218	-0-	-0-	7217	2	1 9	N	1	8	3
06		6840 X	6670	-0-	-170	6670	2		N	-0-		3
07		7068 X	6833	-0-	-235	6833	2		N	-0-		3

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336 - 17416	
02		9912 X	3293	-0-	-6619	3293	2		N	-0-		13
03		6758 X	712	-0-	-6046	712	2		N	-0-		13
04		21096 X	21096	-0-	-0-	21095	2	1 9	N	1	8	13
05		33271 X	33271	-0-	-0-	33271	2		N	-0-		13
06		22986 X	22986	-0-	-0-	22986	2		N	-0-		13
*07		15023 X	15023	-0-	-0-	15023	2		N	-0-		13

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440 - 18016	
02		13160 X	10141	-0-	-3019	10141	2		N	-0-		3
03		13919 X	10963	-0-	-2956	10963	2		N	-0-		3
04		13170 X	10531	-0-	-2639	10529	2	2 9	N	2	8	3
05		12152 X	10528	-0-	-1624	10528	2		N	-0-		3
06		11760 X	10123	-0-	-1637	10123	2		N	-0-		3
07		11222 X	10282	-0-	-940	10281	2	1 9	N	1	8	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BLOCKER WARE		WELL #: 23H		RRCID -> 264492		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5460 X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
03	5983 X	373	-0-	-5610	-0-	373	2		N	-0-		-0-
04	5790 X	990	-0-	-4800	-0-	990	2		N	-0-		-0-
05	5983 X	549	-0-	-5434	-0-	549	2		N	-0-		-0-
06	2790 X	905	-0-	-1885	-0-	905	2		N	-0-		-0-
07	2325 X	1499	-0-	-826	-0-	1499	2		N	-0-		-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264658		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923			
02	10220 X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2 9	N	2		7
03	11315 X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2		N	-0-		7
04	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2		N	-0-		7
05	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2		N	-0-		7
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1 9	N	1	1 8	7
*07	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2		N	-0-		7

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #: 17H		RRCID -> 264736		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368			
02	11340 X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	12245 X	11509	-0-	-736	-0-	11507	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	11610 X	10935	-0-	-675	-0-	10931	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	11997 X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2		N	-0-		-0-
06	11400 X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	11656 X	11294	-0-	-362	-0-	11292	2	2 9	N	2	2 8	-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 265177		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659			
02	11088 X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2		N	-0-		2
03	12276 X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2		N	-0-		2
04	11640 X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2		N	-0-		2
05	11966 X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2		N	-0-		2
06	11130 X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1 9	N	1	1 8	2
07	11501 X	10371	-0-	-1130	-0-	10370	2	1 9	N	1	1 8	2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 265753		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895			
02	16352 X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2 9	N	2		7
03	19003 X	13363	-0-	-5640	-0-	13363	2		N	-0-		7
04	18390 X	13680	-0-	-4710	-0-	13678	2	2 9	N	2	2 8	7
05	81271 X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1 9	N	1	1 8	7
06	55967 X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2		N	-0-		7
*07	42488 X	42488	-0-	-0-	-0-	42486	2	2 9	N	2	2 8	7

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN)		WELL #: 1H		RRCID -> 268288		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNDERWOOD		WELL #: 11H		RRCID -> 285072		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326			
02	236847 X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35 9	N	32	32 8	2
03	244989 X	244989	-0-	-0-	-0-	244942	2	47 9	N	43	43 8	2
04	220596 X	220596	-0-	-0-	-0-	220383	2	213 9	N	194	194 8	2
05	212753 X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36 9	N	33	33 8	2
06	194258 X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26 9	N	24	24 8	2
*07	185468 X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2		N	-0-		2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	251532 X	251532	-0-	-0-	-0-	251496 2	36 9	N	33	33 8		-0-
03	253217 X	253217	-0-	-0-	-0-	253170 2	47 9	N	43	43 8		-0-
04	225051 X	225051	-0-	-0-	-0-	224856 2	195 9	N	177	177 8		-0-
05	219450 X	219450	-0-	-0-	-0-	219409 2	41 9	N	37	37 8		-0-
06	199270 X	199270	-0-	-0-	-0-	199235 2	35 9	N	32	32 8		-0-
*07	187798 X	187798	-0-	-0-	-0-	187781 2	17 9	N	15	15 8		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	56 1	1427 2	Y	-0-			-0-
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	63 1	1659 2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	72 1	1668 2	Y	-0-			-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	105 1	1943 2	Y	-0-			-0-
*06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	126 1	1770 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	199 2	Y	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 1	643 2	Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	596 2	Y	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	44 1	614 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	9570 - 10902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970
02	1176 N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-	88
03	1674 N	1005	-0-	-669	-0-	32	1	971	2	Y	2	90
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	2	Y	3	68 1 25
05	1271 N	943	-0-	-328	-0-	27	1	915	2	Y	1	26
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1	27
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	1	9			Y	NO RPT	27

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	2	Y	1	32
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	4	36
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	4	27 1 13
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1	14
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2	16
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2	9			Y	NO RPT	16

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	Y	4	82
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	976	2	Y	32	114
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	Y	28	87 1 55
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	870	2	Y	10	65
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	Y	12	77
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	13	9			Y	NO RPT	77

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925
02	2632 X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18 1 18
03	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	57	1	2463	2	Y	20	15 1 23
04	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	22	1	2599	2	Y	30	33 1 20
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	58	1	2670	2	Y	31	19 1 32
06	2820 X	2728	-0-	-92	-0-	62	1	2636	2	Y	26	26 1 32
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	34	1			Y	NO RPT	32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 11507		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	76 1	3751 2	Y	13	17 1		4
						14 9						
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	63 1	3545 2	Y	11	12 1		3
						12 9						
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	71 1	4392 2	Y	86	15 1	69 8	5
						95 9						
05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	139 1	7447 2	Y	23	23 1		5
						25 9						
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	119 1	6209 2	Y	24	12 1		17
						26 9						
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			17

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 13240		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 12751 - 13301		
02	13272 X	12811	-0-	-461	-0-	342 1	12469 2	Y	-0-			25
03	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	411 1	14971 2	Y	-0-			25
04	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	408 1	14871 2	Y	-0-			25
05	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	1230 1	15179 2	Y	208	177 1	1 8	55
						229 9						
06	14880 X	13992	-0-	-888	-0-	1150 1	12839 2	Y	3			58
						3 9						
07	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-			Y	NO RPT			58

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 8140 - 13714		
02	2520 X	2496	-0-	-24	-0-	67 1	2429 2	Y	-0-			31
03	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	70 1	2540 2	Y	10			41
						11 9						
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	71 1	2580 2	Y	-0-			41
05	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	187 1	2304 2	Y	10	1 8		50
						11 9						
06	2670 X	2090	-0-	-580	-0-	172 1	1918 2	Y	-0-			50
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			50

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 12857 - 13527		
02	8988 X	7810	-0-	-1178	-0-	209 1	7601 2	Y	-0-			25
03	9641 X	9201	-0-	-440	-0-	246 1	8955 2	Y	-0-			25
04	9210 X	8986	-0-	-224	-0-	240 1	8746 2	Y	-0-			25
05	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	705 1	8701 2	Y	-0-			25
06	8910 X	7132	-0-	-1778	-0-	586 1	6545 2	Y	1			26
						1 9						
07	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 12070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3724 X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	3816	-0-	-307	-0-	100	1	3716	2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3882	-0-	-108	-0-	168	1	3712	2	Y	2	1 1	1
05	3937 X	1525	-0-	-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37 1	3 8
06	3690 X	1925	-0-	-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2 8	13
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	3	9			Y	NO RPT		13
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6652 - 11912			
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4 1	3
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	2	Y	4	2 1	5
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	2	Y	6	7 1	4
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4 1	6
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5 1	5
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	4	9			Y	NO RPT		5
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 8433 - 11540			
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32 1	6
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	64	1	3616	2	Y	21	21 1	6
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	3077	2	Y	22	21 1	7
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25 1	4
06	3570 X	2241	-0-	-1329	-0-	24	9	2181	2	Y	16	9 1	11
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	18	9			Y	NO RPT		11
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796			
02	3136 X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-		63
03	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-		63
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	103	1	3760	2	Y	-0-		63
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1 8	63
06	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-		63
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		63
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 6850 - 12008			
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73 1	25
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	64	72 1	17
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	70	9	1688	2	Y	98	88 1	27
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	108	9	1749	2	Y	62	70 1	3 8
06	3000 N	3230	-0-	230	230	93	1	3020	2	Y	79	2 8	93
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	68	9			Y	NO RPT		93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	1981	-0-	-1155	-0-	1981	2	N	-0-	172	1	27
03	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	3379	2	N	1	1	8	27
04	3000 X	2733	-0-	-267	-0-	2732	2	N	1	1	8	27
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	54	49	3	73
06	3270 X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	N	44	40		113
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			113

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
02	2324 N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	Y	15			98
						17	9					
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			98
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	22			120
						24	9					
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	-0-			120
06	2760 N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	Y	21	1	8	140
						23	9					
07	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			140

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	5	6	1	1
						6	9					
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	8	8	1	1
						9	9					
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	7	7	1	1
						8	9					
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	7	4	1	3
						8	9			1	8	
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	5	7	1	1
						6	9					
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			1

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	26	26	1	8
						29	9					
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	39	43	1	4
						43	9					
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	37	33	1	8
						41	9					
05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	42	31	1	18
						46	9			1	8	
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	30	42	1	6
						33	9					
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			6

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	14	2	8	102
03	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2478	2	N	16	1	8	117
04	2550 X	2497	-0-	-53	-0-	2482	2	N	14	1	8	130
05	2635 X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	N	19	7	8	142
06	2550 X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	N	12	4	8	150
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			150

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
03		3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089 2			N	-0-	-0-
04		3090 X	2901	-0-	-189	-0-	2901 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2301	-0-	-699	-0-	2301 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT	-0-

BATH GAS UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830
02		2660 X	1886	-0-	-774	-0-	1886 2			N	-0-	-0-
03		2945 X	2180	-0-	-765	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
04		2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
05		2573 X	2050	-0-	-523	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
06		2280 X	2067	-0-	-213	-0-	2067 2			N	-0-	-0-
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990
02		3612 X	2955	-0-	-657	-0-	2955 2			N	-0-	-0-
03		3999 X	3471	-0-	-528	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
04		3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3428 2			N	-0-	-0-
05		3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3434 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	3226	-0-	-134	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
02		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3304 2	74 9	Y	67	66 1	12
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4643 2	100 9	Y	91	82 1	21
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5463 2	97 9	Y	88	90 1	19
05		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5225 2	59 9	Y	54	62 1	11
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4588 2	55 9	Y	50	54 1	7
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		7

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5965 2	200 9	Y	182	174 1	32
03		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6068 2	197 9	Y	179	170 1	41
04		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10374 2	278 9	Y	253	239 1	55
05		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11891 2	206 9	Y	187	203 1	39
06		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9016 2	163 9	Y	148	165 1	22
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		22

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
02		4480 X	1898	-0-	-2582	-0-	1895 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		4371 X	2187	-0-	-2184	-0-	2183 2	4 9	Y	4	3 1	1
04		1890 X	1812	-0-	-78	-0-	1809 2	3 9	Y	3	3 1	1
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3710 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3694 2	4 9	Y	4	3 1	1
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3780 X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1		10
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	2	Y	49	44	1		15
						54	9								
04	4050 X	3833	-0-	-217	-0-	2	1	3763	2	Y	62	59	1		18
						68	9								
05	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1		17
						67	9								
06	4050 X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1		15
						62	9								
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				15

STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490			
02	2464 X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1				2
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1				3
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-				3
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2 8	1
						4	9								
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8		2
						3	9								
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				2

RHODES		WELL #:		5	RRCID ->	268327	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580 - 11450			
02	9240 X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1		20
03	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	4	1	9857	2	Y	85	80	1		25
						94	9								
04	9000 X	8856	-0-	-144	-0-	3	1	8739	2	Y	104	98	1		31
						114	9								
05	9300 X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1		27
						107	9								
06	9630 X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1		25
						100	9								
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT				25

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		9	RRCID ->	268886	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8628 - 11200			
02	5964 X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1		36
03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7447	2	102	9	Y	93	85	1		44
04	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9150	2	120	9	Y	109	104	1		49
05	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1		64
06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1		66
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT				66

RHODES		WELL #:		7	RRCID ->	269480	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	8623 - 11483			
02	5824 X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1		29
03	6944 X	4344	-0-	-2600	-0-	2	1	4256	2	Y	78	83	1		24
						86	9								
04	6720 X	5461	-0-	-1259	-0-	2	1	5313	2	Y	133	119	1		38
						146	9								
05	6944 X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1		39
						151	9								
06	6120 X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1		32
						132	9								
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271417		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4420 2	100 9	Y	91	92 1	43
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5573 2	119 9	Y	108	100 1	51
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6018 2	123 9	Y	112	113 1	50
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5006 2	127 9	Y	115	109 1	56
06	5520 X	5338	-0-	-182	-0-	5189 2	149 9	Y	135	125 1	66
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		66

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6593 2	21 9	Y	19	19 1	9
03	7006 X	6319	-0-	-687	-0-	6300 2	19 9	Y	17	18 1	8
04	6780 X	6200	-0-	-580	-0-	6182 2	18 9	Y	16	17 1	7
05	7006 X	6815	-0-	-191	-0-	6791 2	24 9	Y	22	18 1	11
06	6780 X	5943	-0-	-837	-0-	5920 2	23 9	Y	21	22 1	10
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		10

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271778		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			
02	2632 X	2508	-0-	-124	-0-	2472 2	36 9	Y	33	35 1	15
03	3751 X	2989	-0-	-762	-0-	2948 2	41 9	Y	37	35 1	17
04	3630 X	2942	-0-	-688	-0-	2903 2	39 9	Y	35	36 1	16
05	3751 X	3466	-0-	-285	-0-	3410 2	56 9	Y	51	42 1	25
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3082 2	57 9	Y	52	52 1	25
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		25

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280			
02	3528 X	2937	-0-	-591	-0-	2927 2	10 9	Y	9		56
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	135 1	5054 2	Y	26	47 1	35
						29 9					
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	135 1	5245 2	Y	23		58
						25 9					
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	122 1	4922 2	Y	7		65
						8 9					
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	160 1	5856 2	Y	18		83
						20 9					
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		83

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280			
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4520 2	43 9	Y	39		169
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	96 1	3599 2	Y	55	141 1	83
						61 9					
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	95 1	3690 2	Y	46		129
						51 9					
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	99 1	3999 2	Y	15		144
						17 9					
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	71 1	2624 2	Y	2		146
						2 9					
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		146

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	281085	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6650 - 11276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6412 X	3452	-0-	-2960	-0-	3380 2	72 9	Y	65	67 1		14
03		7099 X	3642	-0-	-3457	-0-	3558 2	84 9	Y	76	74 1		16
04		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	136 1	6245 2	Y	111	88 1		39
							122 9						
05		5301 X	4539	-0-	-762	-0-	102 1	4353 2	Y	76	86 1		29
							84 9						
06		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	97 1	4222 2	Y	69	75 1		23
							76 9						
07		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			23

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282457	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496	
02		15232 X	10779	-0-	-4453	-0-	10659 2	120 9	Y	109	125 1		24
03		16864 X	10523	-0-	-6341	-0-	10394 2	129 9	Y	117	116 1		25
04		16320 X	14107	-0-	-2213	-0-	298 1	13668 2	Y	128	108 1		45
							141 9						
05		16864 X	12777	-0-	-4087	-0-	290 1	12355 2	Y	120	164 1		1
							132 9						
06		14400 X	11705	-0-	-2695	-0-	259 1	11333 2	Y	103	70 1		34
							113 9						
07		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT			34

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506	
02		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	12916 2	124 9	Y	113	125 1		25
03		17391 X	14704	-0-	-2687	-0-	14550 2	154 9	Y	140	136 1		29
04		17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	360 1	16505 2	Y	132	160 1		1
							145 9						
05		17391 X	14056	-0-	-3335	-0-	318 1	13551 2	Y	170	106 1		65
							187 9						
06		15720 X	13608	-0-	-2112	-0-	301 1	13138 2	Y	154	212 1		7
							169 9						
07		17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-			Y	NO RPT			7

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801	
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		K 01H											
02		3052 X	2105	-0-	-947	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3293	-0-	-637	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
06		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3145	-0-	-823	-0-	3145 2		N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455	
02		1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508 2		Y	-0-			11
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-			11
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-			11
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			11
06		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715 2		Y	-0-			11
07		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773 2		Y	-0-			11

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780	
02		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2		N	-0-			-0-
03		6913 X	5973	-0-	-940	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	5880	-0-	-1312	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6007	-0-	-953	-0-	6007 2		N	-0-			-0-
07		7192 X	5907	-0-	-1285	-0-	5907 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349	- 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			-0-
03		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		N	-0-			-0-
05		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
06		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2		N	-0-			-0-
*07		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2		N	-0-			-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151	- 15066	
02		2128 N	2017	-0-	-111	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
03		2542 N	2235	-0-	-307	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
*07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550	- 15218	
02		6552 X	6199	-0-	-353	-0-	6199 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	6707	-0-	-392	-0-	6707 2		N	-0-			-0-
04		6870 X	6484	-0-	-386	-0-	6484 2		N	-0-			-0-
05		7068 X	6536	-0-	-532	-0-	6536 2		N	-0-			-0-
06		6780 X	6231	-0-	-549	-0-	6231 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6248	-0-	-603	-0-	6248 2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105	- 15071	
02		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896 2		Y	-0-			54
03		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098 2		Y	-0-			54
04		9060 X	6281	-0-	-2779	-0-	6281 2		Y	-0-			54
05		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-			54
06		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			Y	-0-			54
*07		21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21359 2		Y	-0-			54

GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580	- 14953	
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566 2		N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956	- 10227	
02		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			152
03		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2220 2	52 9	N	47	179 1		20
04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			20
05		2232 X	2106	-0-	-126	-0-	2092 2	14 9	N	13			33
06		2190 X	2001	-0-	-189	-0-	2001 2		N	-0-			33
*07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			33

MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050	- 15563	
02		2856 X	2269	-0-	-587	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2979	-0-	-338	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2510	-0-	-700	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2684	-0-	-633	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2261	-0-	-649	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
*07		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6944 X	6275	-0-	-669	-0-	6275 2		N	-0-			-0-
03	7657 X	6936	-0-	-721	-0-	6936 2		N	-0-			-0-
04	7410 X	6740	-0-	-670	-0-	6740 2		N	-0-			-0-
05	7068 X	6954	-0-	-114	-0-	6954 2		N	-0-			-0-
06	6720 X	6440	-0-	-280	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6806	-0-	-169	-0-	6806 2		N	-0-			-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2		N	-0-			-0-
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6255	-0-	-675	-0-	6255 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6092	-0-	-1069	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	5496	-0-	-1434	-0-	5496 2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6162	-0-	-813	-0-	6162 2		N	-0-			-0-

 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

02	6860 X	5241	-0-	-1619	-0-	5 1 2 9	5234 2	N	2	2 8		-0-
03	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	8 1	7929 2	N	-0-			-0-
04	7200 X	6659	-0-	-541	-0-	7 1	6652 2	N	-0-			-0-
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7 1	7411 2	N	-0-			-0-
06	7680 X	7135	-0-	-545	-0-	7 1	7128 2	N	-0-			-0-
07	7936 X	7223	-0-	-713	-0-	7 1	7216 2	N	-0-			-0-

 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

 PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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

 BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600	- 18303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		3752 X	3558	-0-	-194	-0-	7 1	3551	2	N	-0-		-0-
03		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	7 1	3667	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3687	-0-	-153	-0-	7 1	3680	2	N	-0-		-0-
05		3968 X	3690	-0-	-278	-0-	7 1	3683	2	N	-0-		-0-
06		3840 X	3737	-0-	-103	-0-	7 1	3730	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3624	-0-	-313	-0-	7 1	3617	2	N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		12H	RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10884	- 17144	
02		8792 X	8325	-0-	-467	-0-	8325 2			N	-0-		-0-
03		9734 X	9439	-0-	-295	-0-	9439 2			N	-0-		-0-
04		9420 X	3973	-0-	-5447	-0-	3973 2			N	-0-		-0-
05		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-		-0-
06		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-				N	-0-		-0-
*07		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360 2			N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923	- 15507	
02		4788 X	3442	-0-	-1346	-0-	3 1	3438	2	N	1	1 8	3
							1 9						
03		5208 X	5046	-0-	-162	-0-	5 1	5041	2	N	-0-		3
04		4650 X	4442	-0-	-208	-0-	4 1	4438	2	N	-0-		3
05		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	5 1	4750	2	N	-0-		3
06		4890 X	4566	-0-	-324	-0-	5 1	4561	2	N	-0-		3
07		5053 X	4682	-0-	-371	-0-	5 1	4677	2	N	-0-		3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843	- 14947	
02		6188 X	5073	-0-	-1115	-0-	5073 2			N	-0-		-0-
03		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2			N	-0-		-0-
04		5070 X	3870	-0-	-1200	-0-	3870 2			N	-0-		-0-
05		5611 X	19	-0-	-5592	-0-	19 2			N	-0-		-0-
06		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-				N	-0-		-0-
*07		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2			N	-0-		-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075	- 19903	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966	- 17568	
02		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2			N	-0-		-0-
03		8990 X	8232	-0-	-758	-0-	8232 2			N	-0-		-0-
04		8910 X	7386	-0-	-1524	-0-	7386 2			N	-0-		-0-
05		9207 X	6728	-0-	-2479	-0-	6728 2			N	-0-		-0-
06		8910 X	7035	-0-	-1875	-0-	7035 2			N	-0-		-0-
07		8928 X	7309	-0-	-1619	-0-	7309 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		4368 X	4167	-0-	-201	-0-	183 1	3984 2	N	-0-			-0-
03		4898 X	4846	-0-	-52	-0-	213 1	4632 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		4770 X	4311	-0-	-459	-0-	190 1	4120 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	229 1	4976 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4594	-0-	-176	-0-	202 1	4392 2	N	-0-			-0-
07		4836 X	4569	-0-	-267	-0-	201 1	4368 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059													
02		3388 X	1767	-0-	-1621	-0-	2 1	1765 2	N	-0-			5
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5 1	5017 2	N	-0-			5
04		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5 1	5081 2	N	-0-			5
05		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5 1	5301 2	N	-0-			5
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5 1	5083 2	N	-0-			5
*07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5 1	5295 2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035													
02		5152 X	4213	-0-	-939	-0-	4213 2		Y	-0-			-0-
03		5549 X	4978	-0-	-571	-0-	4978 2		Y	-0-			-0-
04		5190 X	4649	-0-	-541	-0-	4649 2		Y	-0-			-0-
05		5363 X	4678	-0-	-685	-0-	4678 2		Y	-0-			-0-
06		5190 X	5073	-0-	-117	-0-	5073 2		Y	-0-			-0-
*07		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2		Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763													
02		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6 1	6335 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	9 1	8854 2	N	-0-			-0-
04		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	8 1	7770 2	N	-0-			-0-
05		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	8 1	7912 2	N	-0-			-0-
06		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7 1	7458 2	N	-0-			-0-
*07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	8 1	7545 2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879													
02		2996 X	2324	-0-	-672	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2207	-0-	-1003	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2181	-0-	-888	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2015	-0-	-625	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2234	-0-	-339	-0-	2234 2		N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323													
02		314522 X	314522	-0-	-0-	-0-	621 1	313901 2	N	-0-			-0-
03		357256 X	357256	-0-	-0-	-0-	704 1	356552 2	N	-0-			-0-
04		332049 X	332049	-0-	-0-	-0-	657 1	331392 2	N	-0-			-0-
05		343628 X	343628	-0-	-0-	-0-	678 1	342950 2	N	-0-			-0-
06		295584 X	295584	-0-	-0-	-0-	585 1	294999 2	N	-0-			-0-
*07		283292 X	283292	-0-	-0-	-0-	561 1	282731 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605	- 17578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		5292 X	4048	-0-	-1244	-0-	8 1	4040 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	5013	-0-	-226	-0-	10 1	5003 2	N	-0-			-0-
04		5880 X	4747	-0-	-1133	-0-	9 1	4738 2	N	-0-			-0-
05		6076 X	4316	-0-	-1760	-0-	9 1	4307 2	N	-0-			-0-
06		5880 X	5522	-0-	-358	-0-	11 1	5511 2	N	-0-			-0-
*07		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	10 1	5220 2	N	-0-			-0-

BRUINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550	- 18320	
02		5880 X	4430	-0-	-1450	-0-	9 1	4421 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	4805	-0-	-1705	-0-	9 1	4796 2	N	-0-			-0-
04		6300 X	3936	-0-	-2364	-0-	8 1	3928 2	N	-0-			-0-
05		6324 X	5007	-0-	-1317	-0-	10 1	4997 2	N	-0-			-0-
06		6120 X	2161	-0-	-3959	-0-	4 1	2157 2	N	-0-			-0-
*07		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	12 1	5988 2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931	- 17399	
02		11704 X	11132	-0-	-572	-0-	11132 2		N	-0-			-0-
03		12958 X	11192	-0-	-1766	-0-	11192 2		N	-0-			-0-
04		12210 X	11772	-0-	-438	-0-	11772 2		N	-0-			-0-
05		12369 X	11525	-0-	-844	-0-	11525 2		N	-0-			-0-
06		11940 X	11015	-0-	-925	-0-	11015 2		N	-0-			-0-
07		12338 X	12018	-0-	-320	-0-	12018 2		N	-0-			-0-

UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963	
02		5096 X	3530	-0-	-1566	-0-	7 1	3523 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	4389	-0-	-1253	-0-	9 1	4380 2	N	-0-			-0-
04		5460 X	3064	-0-	-2396	-0-	6 1	3058 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3242	-0-	-664	-0-	6 1	3236 2	N	-0-			-0-
06		4260 X	3145	-0-	-1115	-0-	6 1	3139 2	N	-0-			-0-
07		4402 X	2852	-0-	-1550	-0-	6 1	2846 2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743	
02		41188 X	33390	-0-	-7798	-0-	34 1	33356 2	N	-0-			-0-
03		40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	39 1	40915 2	N	-0-			-0-
04		43110 X	37160	-0-	-5950	-0-	37 1	37123 2	N	-0-			-0-
05		44547 X	35022	-0-	-9525	-0-	36 1	34986 2	N	-0-			-0-
06		43110 X	33619	-0-	-9491	-0-	33 1	33586 2	N	-0-			-0-
07		40951 X	32303	-0-	-8648	-0-	32 1	32271 2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480	
02		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2		Y	-0-			-0-
03		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2		Y	-0-			-0-
04		4440 X	4427	-0-	-13	-0-	4427 2		Y	-0-			-0-
05		5983 X	4350	-0-	-1633	-0-	4350 2		Y	-0-			-0-
06		5790 X	4493	-0-	-1297	-0-	4493 2		Y	-0-			-0-
07		5983 X	4159	-0-	-1824	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10769 - 15883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3 1	3479 2	N	2	2 8		-0-
03		4588 X	4103	-0-	-485	-0-	2 9	4099 2	N	-0-			-0-
04		4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4 1	4139 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3951	-0-	-513	-0-	4 1	3947 2	N	-0-			-0-
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4 1	4031 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	3914	-0-	-364	-0-	4 1	3910 2	N	-0-			-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	11178 - 11260	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10608 - 17894	
02		10080 X	9250	-0-	-830	-0-	9250 2		N	-0-			-0-
03		11160 X	8806	-0-	-2354	-0-	8806 2		N	-0-			-0-
04		10050 X	9308	-0-	-742	-0-	9308 2		N	-0-			-0-
05		10385 X	8063	-0-	-2322	-0-	8063 2		N	-0-			-0-
06		9900 X	8504	-0-	-1396	-0-	8504 2		N	-0-			-0-
07		10230 X	8506	-0-	-1724	-0-	8506 2		N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	12635 - 18443	
02		5516 X	2025	-0-	-3491	-0-	4 1	2021 2	N	-0-			-0-
03		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	9 1	4617 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	1533	-0-	-2607	-0-	3 1	1530 2	N	-0-			-0-
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	9 1	4400 2	N	-0-			-0-
06		4470 X	2031	-0-	-2439	-0-	4 1	2027 2	N	-0-			-0-
07		4619 X	4303	-0-	-316	-0-	9 1	4294 2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.	12920 - 16882	
02		36428 X	30761	-0-	-5667	-0-	30761 2		N	-0-			-0-
03		38750 X	31896	-0-	-6854	-0-	31896 2		N	-0-			-0-
04		37500 X	30318	-0-	-7182	-0-	30318 2		N	-0-			-0-
05		36239 X	24407	-0-	-11832	-0-	24407 2		N	-0-			-0-
06		32970 X	10156	-0-	-22814	-0-	10156 2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	12530 - 17853	
02		3808 X	1598	-0-	-2210	-0-	3 1	1595 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	3149	-0-	-1067	-0-	6 1	3143 2	N	-0-			-0-
04		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	8 1	3889 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	1653	-0-	-1850	-0-	3 1	1650 2	N	-0-			-0-
06		3210 X	3075	-0-	-135	-0-	6 1	3069 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	2539	-0-	-1491	-0-	5 1	2534 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		5544 X	4651	-0-	-893	-0-	9 1	4642 2	N	-0-			-0-
03		5859 X	3245	-0-	-2614	-0-	6 1	3239 2	N	-0-			-0-
04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	12 1	6093 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	3540	-0-	-1606	-0-	7 1	3533 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4029	-0-	-951	-0-	8 1	4021 2	N	-0-			-0-
07		6324 X	4393	-0-	-1931	-0-	9 1	4384 2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
02		5852 X	4796	-0-	-1056	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
03		5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
05		5549 X	3870	-0-	-1679	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
06		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2		N	-0-			-0-
*07		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843	
02		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-			-0-
03		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		N	-0-			-0-
04		61067 X	61067	-0-	-0-	-0-	61067 2		N	-0-			-0-
05		55662 X	55662	-0-	-0-	-0-	55662 2		N	-0-			-0-
06		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-			-0-
*07		14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	14851 2		N	-0-			-0-

BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478	
02		6776 X	5772	-0-	-1004	-0-	6 1	5766 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	6709	-0-	-80	-0-	7 1	6702 2	N	-0-			-0-
04		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	7 1	6945 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	1665	-0-	-4721	-0-	2 1	1663 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-			-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155	
02		8820 X	7115	-0-	-1705	-0-	7 1	7104 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
03		9765 X	9092	-0-	-673	-0-	9 1	9083 2	N	-0-			-0-
04		9000 X	8056	-0-	-944	-0-	8 1	8048 2	N	-0-			-0-
05		9176 X	8895	-0-	-281	-0-	9 1	8886 2	N	-0-			-0-
06		8880 X	8407	-0-	-473	-0-	8 1	8399 2	N	-0-			-0-
07		9083 X	8676	-0-	-407	-0-	9 1	8667 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	5 1	4874 2	N	-0-	-0-		
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	6 1	5932 2	N	-0-	-0-		
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5 1	5424 2	N	-0-	-0-		
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	4 1	3407 2	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	4720	-0-	4720	4720	5 1	4715 2	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	10122	-0-	10122	14842	10 1	10112 2	N	-0-	-0-		

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
02	3836 X	3315	-0-	-521	-0-	7 1	3308 2	N	-0-	-0-		
03	4247 X	3022	-0-	-1225	-0-	6 1	3016 2	N	-0-	-0-		
04	4260 X	3811	-0-	-449	-0-	8 1	3803 2	N	-0-	-0-		
05	4402 X	3059	-0-	-1343	-0-	6 1	3053 2	N	-0-	-0-		
06	4260 X	3202	-0-	-1058	-0-	6 1	3196 2	N	-0-	-0-		
07	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	7 1	3482 2	N	-0-	-0-		

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
02	4088 X	3338	-0-	-750	-0-	7 1	3331 2	N	-0-	-0-		
03	4526 X	3144	-0-	-1382	-0-	6 1	3138 2	N	-0-	-0-		
04	4380 X	3860	-0-	-520	-0-	8 1	3852 2	N	-0-	-0-		
05	3999 X	3096	-0-	-903	-0-	6 1	3090 2	N	-0-	-0-		
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	8 1	4188 2	N	-0-	-0-		
07	3999 X	3443	-0-	-556	-0-	7 1	3436 2	N	-0-	-0-		

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733
02	4928 X	4312	-0-	-616	-0-	9 1	4303 2	N	-0-	-0-		
03	4929 X	2609	-0-	-2320	-0-	5 1	2604 2	N	-0-	-0-		
04	4890 X	3598	-0-	-1292	-0-	7 1	3591 2	N	-0-	-0-		
05	5053 X	4747	-0-	-306	-0-	9 1	4738 2	N	-0-	-0-		
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	11 1	5380 2	N	-0-	-0-		
07	4774 X	3513	-0-	-1261	-0-	7 1	3506 2	N	-0-	-0-		

BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880
02	12264 X	12145	-0-	-119	-0-	12145 2		N	-0-	-0-		
03	13578 X	12513	-0-	-1065	-0-	12513 2		N	-0-	-0-		
04	13140 X	11118	-0-	-2022	-0-	11118 2		N	-0-	-0-		
05	13578 X	10791	-0-	-2787	-0-	10791 2		N	-0-	-0-		
06	13140 X	9504	-0-	-3636	-0-	9504 2		N	-0-	-0-		
07	13454 X	9747	-0-	-3707	-0-	9747 2		N	-0-	-0-		

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212
02	2940 X	1579	-0-	-1361	-0-	1579 2		N	-0-	-0-		
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-		
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-	-0-		
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-	-0-		
06	1950 X	1517	-0-	-433	-0-	1517 2		N	-0-	-0-		
07	1736 X	589	-0-	-1147	-0-	589 2		N	-0-	-0-		

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273
02	2156 N	1775	-0-	-381	-0-	1775 2		N	-0-	-0-		
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	-0-		
04	3000 N	7299	-0-	4299	4299	7299 2		N	-0-	-0-		
05	3100 N	2408	-0-	-692	3607	2408 2		N	-0-	-0-		
06	3000 N	2268	-0-	-732	2875	2268 2		N	-0-	-0-		
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.12450	- 17313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		81225 X	81225	-0-	-0-	-0-	81225 2		N	-0-		-0-
03		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049 2		N	-0-		-0-
04		84654 X	84654	-0-	-0-	-0-	84654 2		N	-0-		-0-
05		75987 X	75987	-0-	-0-	-0-	75987 2		N	-0-		-0-
06		16170 X	15903	-0-	-267	-0-	15903 2		N	-0-		-0-
*07		35567 X	35567	-0-	-0-	-0-	35567 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305
02		11648 X	10376	-0-	-1272	-0-	10376 2		N	-0-		-0-
03		12896 X	11528	-0-	-1368	-0-	11528 2		N	-0-		-0-
04		12240 X	11381	-0-	-859	-0-	11381 2		N	-0-		-0-
05		12431 X	12121	-0-	-310	-0-	12121 2		N	-0-		-0-
06		12030 X	10783	-0-	-1247	-0-	10783 2		N	-0-		-0-
07		11749 X	10902	-0-	-847	-0-	10902 2		N	-0-		-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12420	- 16697
02		53902 X	53902	-0-	-0-	-0-	53902 2		N	-0-		-0-
03		57521 X	57521	-0-	-0-	-0-	57521 2		N	-0-		-0-
04		68276 X	68276	-0-	-0-	-0-	68276 2		N	-0-		-0-
05		46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	46927 2		N	-0-		-0-
06		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411 2		N	-0-		-0-
*07		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 2		N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
02		15792 X	13417	-0-	-2375	-0-	13 1	13404 2	N	-0-		-0-
03		16740 X	13492	-0-	-3248	-0-	13 1	13479 2	N	-0-		-0-
04		16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	16 1	16520 2	N	-0-		-0-
05		15810 X	14840	-0-	-970	-0-	15 1	14825 2	N	-0-		-0-
06		14550 X	13753	-0-	-797	-0-	14 1	13739 2	N	-0-		-0-
07		17081 X	14144	-0-	-2937	-0-	14 1	14130 2	N	-0-		-0-

OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
02		4032 X	3070	-0-	-962	-0-	3 1	3067 2	N	-0-		-0-
03		4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	3 1	3125 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3817	-0-	-143	-0-	4 1	3813 2	N	-0-		-0-
05		3596 X	1921	-0-	-1675	-0-	2 1	1919 2	N	-0-		-0-
06		3480 X	13	-0-	-3467	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	680	-0-	-3257	-0-	1 1	679 2	N	-0-		-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257
02		3836 X	2497	-0-	-1339	-0-	5 1	2492 2	N	-0-		-0-
03		4247 X	1651	-0-	-2596	-0-	3 1	1648 2	N	-0-		-0-
04		4110 X	3462	-0-	-648	-0-	7 1	3455 2	N	-0-		-0-
05		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	8 1	3985 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	1908	-0-	-942	-0-	4 1	1904 2	N	-0-		-0-
*07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	7 1	3605 2	N	-0-		-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493
02		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	7 1	6627 2	N	-0-		-0-
03		296231 X	296231	-0-	-0-	-0-	288 1	295943 2	N	-0-		-0-
04		433990 X	433990	-0-	-0-	-0-	430 1	433560 2	N	-0-		-0-
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	8 1	7710 2	N	-0-		-0-
06		477316 X	477316	-0-	-0-	-0-	471 1	476845 2	N	-0-		-0-
*07		657217 X	657217	-0-	-0-	-0-	649 1	656568 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-		6860 2		N	-0-	-0-
03		7874 X	7793	-0-	-81	-0-		7793 2		N	-0-	-0-
04		8730 X	7313	-0-	-1417	-0-		7313 2		N	-0-	-0-
05		9021 X	7084	-0-	-1937	-0-		7084 2		N	-0-	-0-
06		8730 X	6592	-0-	-2138	-0-		6592 2		N	-0-	-0-
07		7781 X	7056	-0-	-725	-0-		7056 2		N	-0-	-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758												
02		5824 X	4900	-0-	-924	-0-		4900 2		N	-0-	-0-
03		5797 X	4631	-0-	-1166	-0-		4631 2		N	-0-	-0-
04		6000 X	4573	-0-	-1427	-0-		4573 2		N	-0-	-0-
05		6200 X	5263	-0-	-937	-0-		5263 2		N	-0-	-0-
06		6000 X	1895	-0-	-4105	-0-		1895 2		N	-0-	-0-
07		5425 X	1114	-0-	-4311	-0-		1114 2		N	-0-	-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460												
02		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3879 2		N	-0-	-0-
03		4588 X	4117	-0-	-471	-0-		4117 2		N	-0-	-0-
04		4440 X	4062	-0-	-378	-0-		4062 2		N	-0-	-0-
05		4588 X	3509	-0-	-1079	-0-		3509 2		N	-0-	-0-
06		4170 X	1401	-0-	-2769	-0-		1401 2		N	-0-	-0-
07		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-	-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973												
02		6524 X	17	-0-	-6507	-0-		17 2		N	-0-	-0-
03		7223 X	3693	-0-	-3530	-0-		4 1 3689 2		N	-0-	-0-
04		6990 X	942	-0-	-6048	-0-		1 1 941 2		N	-0-	-0-
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		3 1 2878 2		N	-0-	-0-
06		3570 X	1525	-0-	-2045	-0-		2 1 1523 2		N	-0-	-0-
*07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-		7 1 6696 2		N	-0-	-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573												
02		4004 X	3959	-0-	-45	-0-		8 1 3951 2		N	-0-	-0-
03		4433 X	3761	-0-	-672	-0-		7 1 3754 2		N	-0-	-0-
04		4410 X	4365	-0-	-45	-0-		9 1 4356 2		N	-0-	-0-
05		4557 X	3457	-0-	-1100	-0-		7 1 3450 2		N	-0-	-0-
06		4410 X	3195	-0-	-1215	-0-		6 1 3189 2		N	-0-	-0-
07		4526 X	2410	-0-	-2116	-0-		5 1 2405 2		N	-0-	-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563												
02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		10 1 4890 2		N	-0-	-0-
03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-		12 1 6027 2		N	-0-	-0-
04		4350 X	3863	-0-	-487	-0-		8 1 3855 2		N	-0-	-0-
05		5425 X	3699	-0-	-1726	-0-		7 1 3692 2		N	-0-	-0-
06		5850 X	3108	-0-	-2742	-0-		6 1 3102 2		N	-0-	-0-
07		6045 X	2517	-0-	-3528	-0-		5 1 2512 2		N	-0-	-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
02		384384 X	384384	-0-	-0-	-0-		761 1 383623 2		N	-0-	-0-
03		527728 X	527728	-0-	-0-	-0-		1042 1 526686 2		N	-0-	-0-
04		470718 X	470718	-0-	-0-	-0-		915 1 469803 2		N	-0-	-0-
05		520771 X	520771	-0-	-0-	-0-		1036 1 519735 2		N	-0-	-0-
06		473655 X	473655	-0-	-0-	-0-		934 1 472721 2		N	-0-	-0-
*07		565845 X	565845	-0-	-0-	-0-		1117 1 564728 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOOSIERS DU		WELL #: 2H		RRCID -> 261809		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	8540 X	8344	-0-	-196	-0-	8 1	8336 2	N	-0-		-0-
03	10106 X	8192	-0-	-1914	-0-	8 1	8184 2	N	-0-		-0-
04	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	10 1	9817 2	N	-0-		-0-
05	10106 X	8596	-0-	-1510	-0-	9 1	8587 2	N	-0-		-0-
06	9570 X	8800	-0-	-770	-0-	9 1	8791 2	N	-0-		-0-
07	10168 X	7988	-0-	-2180	-0-	8 1	7980 2	N	-0-		-0-

VOLS DU SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 261810		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053		
02	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-	71 1	35788 2	N	-0-		-0-
03	43493 X	34383	-0-	-9110	-0-	68 1	34315 2	N	-0-		-0-
04	42090 X	32735	-0-	-9355	-0-	65 1	32670 2	N	-0-		-0-
05	43493 X	31319	-0-	-12174	-0-	62 1	31257 2	N	-0-		-0-
06	40740 X	28568	-0-	-12172	-0-	57 1	28511 2	N	-0-		-0-
*07	30016 X	30016	-0-	-0-	-0-	59 1	29957 2	N	-0-		-0-

GAMECOCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261822		COMPL. DATE 04/03/2011			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003		
02	4928 X	2846	-0-	-2082	-0-	6 1	2840 2	N	-0-		-0-
03	5456 X	3458	-0-	-1998	-0-	7 1	3451 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	2703	-0-	-2577	-0-	5 1	2698 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2450	-0-	-867	-0-	5 1	2445 2	N	-0-		-0-
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	7 1	3401 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	5 1	2392 2	N	-0-		-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261904		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573		
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	22 1	11022 2	N	-0-		-0-
03	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	18 1	9145 2	N	-0-		-0-
04	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	16 1	8199 2	N	-0-		-0-
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	12 1	6001 2	N	-0-		-0-
06	5310 X	4588	-0-	-722	-0-	9 1	4579 2	N	-0-		-0-
07	5487 X	3655	-0-	-1832	-0-	7 1	3648 2	N	-0-		-0-

RISINGER P GU		WELL #: 1HB		RRCID -> 261909		COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550		
02	13020 X	12954	-0-	-66	-0-	12954 2		N	-0-		-0-
03	13392 X	2975	-0-	-10417	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
04	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-			N	-0-		-0-
05	58905 X	58905	-0-	-0-	-0-	58905 2		N	-0-		-0-
06	13890 X	11189	-0-	-2701	-0-	11189 2		N	-0-		-0-
07	14353 X	8762	-0-	-5591	-0-	8762 2		N	-0-		-0-

RAGIN CAJUNS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261930		COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283		
02	6972 X	6452	-0-	-520	-0-	13 1	6439 2	N	-0-		-0-
03	7719 X	5642	-0-	-2077	-0-	11 1	5631 2	N	-0-		-0-
04	7470 X	7367	-0-	-103	-0-	14 1	7353 2	N	-0-		-0-
05	7130 X	6169	-0-	-961	-0-	12 1	6157 2	N	-0-		-0-
06	6900 X	6126	-0-	-774	-0-	12 1	6114 2	N	-0-		-0-
07	7626 X	5724	-0-	-1902	-0-	11 1	5713 2	N	-0-		-0-

WARRIORS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261931		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593		
02	18704 X	15961	-0-	-2743	-0-	16 1	15945 2	N	-0-		-0-
03	19716 X	16366	-0-	-3350	-0-	16 1	16350 2	N	-0-		-0-
04	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19 1	19422 2	N	-0-		-0-
05	19065 X	17293	-0-	-1772	-0-	17 1	17276 2	N	-0-		-0-
06	18450 X	15742	-0-	-2708	-0-	16 1	15726 2	N	-0-		-0-
07	20088 X	16512	-0-	-3576	-0-	16 1	16496 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290 - 18250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		5669 X	5669	-0-	-0-		5669 2		N	-0-		-0-
*07		13972 X	13972	-0-	-0-		13972 2		N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220 - 19613
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	11732 X	9675	-0-	-2057	-0-	20 1	9655 2	N	-0-		-0-
03	13051 X	10129	-0-	-2922	-0-	20 1	10109 2	N	-0-		-0-
04	12630 X	11005	-0-	-1625	-0-	21 1	10984 2	N	-0-		-0-
05	13051 X	9987	-0-	-3064	-0-	20 1	9967 2	N	-0-		-0-
06	12030 X	10656	-0-	-1374	-0-	21 1	10635 2	N	-0-		-0-
07	11377 X	10811	-0-	-566	-0-	21 1	10790 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	16996 X	16074	-0-	-922	-0-	16 1	16058 2	N	-0-		-0-
03	18817 X	15967	-0-	-2850	-0-	16 1	15951 2	N	-0-		-0-
04	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18 1	18151 2	N	-0-		-0-
05	17794 X	16456	-0-	-1338	-0-	16 1	16440 2	N	-0-		-0-
06	17220 X	15439	-0-	-1781	-0-	15 1	15424 2	N	-0-		-0-
07	18786 X	16198	-0-	-2588	-0-	16 1	16182 2	N	-0-		-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030 - 19333
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860 - 17638
02	9324 X	9010	-0-	-314	-0-	9 1	9001 2	N	-0-		-0-
03	10323 X	8005	-0-	-2318	-0-	8 1	7997 2	N	-0-		-0-
04	9990 X	9282	-0-	-708	-0-	9 1	9273 2	N	-0-		-0-
05	9982 X	8134	-0-	-1848	-0-	8 1	8126 2	N	-0-		-0-
06	9660 X	8040	-0-	-1620	-0-	8 1	8032 2	N	-0-		-0-
07	9982 X	7705	-0-	-2277	-0-	8 1	7697 2	N	-0-		-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340 - 19183
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	12 1	5927 2	N	-0-		-0-
03	6820 X	6292	-0-	-528	-0-	12 1	6280 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	5435	-0-	-1465	-0-	11 1	5424 2	N	-0-		-0-
05	7130 X	5911	-0-	-1219	-0-	12 1	5899 2	N	-0-		-0-
06	6900 X	5408	-0-	-1492	-0-	11 1	5397 2	N	-0-		-0-
07	6572 X	5396	-0-	-1176	-0-	11 1	5385 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509 -	17550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9940 X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-		-0-
03	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-		-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802 -	15303
02	6132 X	4563	-0-	-1569	-0-	5 1	4556	2	N	2	2 8	-0-
03	6696 X	6458	-0-	-238	-0-	6 1	6452	2	N	-0-		-0-
04	6120 X	5883	-0-	-237	-0-	6 1	5877	2	N	-0-		-0-
05	6231 X	6094	-0-	-137	-0-	6 1	6088	2	N	-0-		-0-
06	6240 X	5837	-0-	-403	-0-	6 1	5831	2	N	-0-		-0-
07	6448 X	5938	-0-	-510	-0-	6 1	5932	2	N	-0-		-0-

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 -	19932
02	1512 X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
03	1705 X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
04	1650 X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
05	1705 X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
06	1410 X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
07	1581 X	658	-0-	-923	-0-	658	2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 -	16431
02	10920 X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2		N	-0-		-0-
03	12090 X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2		N	-0-		-0-
04	11340 X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2		N	-0-		-0-
05	11718 X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2		N	-0-		-0-
06	10950 X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2		N	-0-		-0-
07	10943 X	9060	-0-	-1883	-0-	9060	2		N	-0-		-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 -	18613
02	3416 X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2		N	-0-		-0-
05	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
06	3240 X	938	-0-	-2302	-0-	938	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 -	18843
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-		12492 2	N	-0-		-0-
03		8029 X	2600	-0-	-5429	-0-		2600 2	N	-0-		-0-
04		23291 X	23291	-0-	-0-	-0-		23291 2	N	-0-		-0-
05		12090 X	10776	-0-	-1314	-0-		10776 2	N	-0-		-0-
06		11700 X	6982	-0-	-4718	-0-		6982 2	N	-0-		-0-
07		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743
02		7560 X	5906	-0-	-1654	-0-		6 1 5900 2	N	-0-		-0-
03		8370 X	5751	-0-	-2619	-0-		6 1 5745 2	N	-0-		-0-
04		8100 X	5432	-0-	-2668	-0-		5 1 5427 2	N	-0-		-0-
05		7719 X	5751	-0-	-1968	-0-		6 1 5745 2	N	-0-		-0-
06		6330 X	6106	-0-	-224	-0-		6 1 6100 2	N	-0-		-0-
07		6541 X	5152	-0-	-1389	-0-		5 1 5147 2	N	-0-		-0-

TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933
02		4984 X	4978	-0-	-6	-0-		10 1 4968 2	N	-0-		-0-
03		5518 X	4625	-0-	-893	-0-		9 1 4616 2	N	-0-		-0-
04		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		11 1 5467 2	N	-0-		-0-
05		5518 X	4916	-0-	-602	-0-		10 1 4906 2	N	-0-		-0-
06		5340 X	4892	-0-	-448	-0-		10 1 4882 2	N	-0-		-0-
07		5673 X	4605	-0-	-1068	-0-		9 1 4596 2	N	-0-		-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963
02		4592 X	4514	-0-	-78	-0-		5 1 4509 2	N	-0-		-0-
03		5084 X	3097	-0-	-1987	-0-		3 1 3094 2	N	-0-		-0-
04		5370 X	2571	-0-	-2799	-0-		3 1 2568 2	N	-0-		-0-
05		5549 X	5246	-0-	-303	-0-		5 1 5241 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	4651	-0-	-719	-0-		5 1 4646 2	N	-0-		-0-
*07		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-		5 1 5095 2	N	-0-		-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033
02		8148 X	7007	-0-	-1141	-0-		14 1 6993 2	N	-0-		-0-
03		7874 X	6752	-0-	-1122	-0-		13 1 6739 2	N	-0-		-0-
04		7620 X	6822	-0-	-798	-0-		13 1 6809 2	N	-0-		-0-
05		7874 X	6867	-0-	-1007	-0-		14 1 6853 2	N	-0-		-0-
06		7500 X	6118	-0-	-1382	-0-		12 1 6106 2	N	-0-		-0-
07		7750 X	6682	-0-	-1068	-0-		13 1 6669 2	N	-0-		-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463
02		8624 X	7614	-0-	-1010	-0-		15 1 7599 2	N	-0-		-0-
03		9114 X	6823	-0-	-2291	-0-		13 1 6810 2	N	-0-		-0-
04		8460 X	7926	-0-	-534	-0-		16 1 7910 2	N	-0-		-0-
05		8742 X	7310	-0-	-1432	-0-		14 1 7296 2	N	-0-		-0-
06		8460 X	7094	-0-	-1366	-0-		14 1 7080 2	N	-0-		-0-
07		8432 X	6439	-0-	-1993	-0-		13 1 6426 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	9 1	4743 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	4529	-0-	-710	-0-	9 1	4520 2	N	-0-			-0-
04		5070 X	4257	-0-	-813	-0-	8 1	4249 2	N	-0-			-0-
05		5270 X	4343	-0-	-927	-0-	9 1	4334 2	N	-0-			-0-
06		5100 X	4501	-0-	-599	-0-	9 1	4492 2	N	-0-			-0-
07		5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	8 1	4186 2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210	
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	1 1	979 2	N	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	1 1	607 2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	1 1	668 2	N	-0-			-0-
06		660 N	489	-0-	-171	-0-	489 2		N	-0-			-0-
*07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	1 1	657 2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801	
02		5768 X	4941	-0-	-827	-0-	10 1	4931 2	N	-0-			-0-
03		6386 X	5099	-0-	-1287	-0-	10 1	5089 2	N	-0-			-0-
04		5910 X	4843	-0-	-1067	-0-	10 1	4833 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	4838	-0-	-835	-0-	10 1	4828 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4917	-0-	-573	-0-	10 1	4907 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5143	-0-	-313	-0-	10 1	5133 2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493	
02		6776 X	6389	-0-	-387	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
03		7502 X	5890	-0-	-1612	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6169	-0-	-521	-0-	6169 2		N	-0-			-0-
05		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
06		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2		N	-0-			-0-
07		6386 X	5840	-0-	-546	-0-	5840 2		N	-0-			-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152	
02		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
03		62 X	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		837 X	23	-0-	-814	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06		810 X	13	-0-	-797	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07		837 X	7	-0-	-830	-0-	7 2		N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690	
02		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2		N	-0-			-0-
03		7781 X	1188	-0-	-6593	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
04		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	-0-			-0-
05		85209 X	85209	-0-	-0-	-0-	85209 2		N	-0-			-0-
06		120041 X	120041	-0-	-0-	-0-	120041 2		N	-0-			-0-
*07		114407 X	114407	-0-	-0-	-0-	114407 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8594 X	8594	-0-	-0-	8594	2		N	-0-			-0-
03		10106 X	8442	-0-	-1664	8442	2		N	-0-			-0-
04		9780 X	8294	-0-	-1486	8294	2		N	-0-			-0-
05		10106 X	8128	-0-	-1978	8128	2		N	-0-			-0-
06		9210 X	1375	-0-	-7835	1375	2		N	-0-			-0-
07		9517 X	1059	-0-	-8458	1059	2		N	-0-			-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353	
02		11872 X	9352	-0-	-2520	9	1	9343	2	N	-0-		-0-
03		12679 X	10730	-0-	-1949	11	1	10719	2	N	-0-		-0-
04		11790 X	10419	-0-	-1371	10	1	10409	2	N	-0-		-0-
05		12059 X	10706	-0-	-1353	11	1	10695	2	N	-0-		-0-
06		11280 X	9338	-0-	-1942	9	1	9329	2	N	-0-		-0-
07		10757 X	9586	-0-	-1171	10	1	9576	2	N	-0-		-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951	
02		305098 X	305098	-0-	-0-	305098	2		N	-0-			-0-
03		405269 X	405269	-0-	-0-	405269	2		N	-0-			-0-
04		396685 X	396685	-0-	-0-	396685	2		N	-0-			-0-
05		386973 X	386973	-0-	-0-	386973	2		N	-0-			-0-
06		380575 X	380575	-0-	-0-	380575	2		N	-0-			-0-
*07		361658 X	361658	-0-	-0-	361658	2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305	
02		8932 X	6947	-0-	-1985	7	1	6934	2	N	5	5 8	-0-
03		9889 X	9754	-0-	-135	10	1	9744	2	N	-0-		-0-
04		9330 X	8601	-0-	-729	9	1	8592	2	N	-0-		-0-
05		9486 X	8720	-0-	-766	9	1	8711	2	N	-0-		-0-
06		9450 X	8184	-0-	-1266	8	1	8176	2	N	-0-		-0-
07		9765 X	8318	-0-	-1447	8	1	8310	2	N	-0-		-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791	
02		5544 X	4443	-0-	-1101	4	1	4437	2	N	2	2 8	-0-
03		6138 X	6088	-0-	-50	6	1	6082	2	N	-0-		-0-
04		5790 X	5456	-0-	-334	5	1	5451	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	5686	-0-	-266	6	1	5680	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5427	-0-	-453	5	1	5422	2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5512	-0-	-564	6	1	5506	2	N	-0-		-0-

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320	
02		5368 X	5368	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
03		5637 X	5637	-0-	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
04		6146 X	6146	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
05		5495 X	5495	-0-	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
06		1078 X	1078	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*07		1175 X	1175	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-		12	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6196	-0-	-779	-0-		12	1	6184	2	N	-0-			-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		12	1	6393	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-		11	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-		12	1	6051	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5851	-0-	-845	-0-		12	1	5839	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212				
02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-		287877	2		N	-0-				-0-
03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-		227388	2		N	-0-				-0-
04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-		288066	2		N	-0-				-0-
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-		259488	2		N	-0-				-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-				-0-
*07	146965	X	146965	-0-	-0-	-0-		146965	2		N	-0-				-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588				
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-		10515	2		N	-0-				-0-
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-		6310	2		N	-0-				-0-
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-		10272	2		N	-0-				-0-
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-		9340	2		N	-0-				-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-		5483	2		N	-0-				-0-
07	11656	X	7809	-0-	-3847	-0-		7809	2		N	-0-				-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791				
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-		9646	2		N	-0-				-0-
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-		10424	2		N	-0-				-0-
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-		10014	2		N	-0-				-0-
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-		2844	2		N	-0-				-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-		15158	2		N	-0-				-0-
07	10695	X	10569	-0-	-126	-0-		10569	2		N	-0-				-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383				
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-		16	1	8069	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-		17	1	8642	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7384	-0-	-1376	-0-		15	1	7369	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-		14	1	7153	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-		15	1	7451	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-		15	1	7660	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342				
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-		11	1	5792	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5955	-0-	-1113	-0-		12	1	5943	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-		12	1	6270	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-		11	1	5335	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-		11	1	5598	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	4257	-0-	-2222	-0-		8	1	4249	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203				
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-		18	1	9092	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-		17	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-		21	1	10641	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-		16	1	7863	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-		19	1	9550	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	8860	-0-	-2145	-0-		17	1	8843	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4396 X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-	-0-
03	4867 X	4126	-0-	-741	-0-	8	1	4118	2	N	-0-	-0-
04	4710 X	3483	-0-	-1227	-0-	7	1	3476	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	6	1	3073	2	N	-0-	-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-	-0-
03	9734 X	8200	-0-	-1534	-0-	16	1	8184	2	N	-0-	-0-
04	9990 X	9931	-0-	-59	-0-	19	1	9912	2	N	-0-	-0-
05	10323 X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-	-0-
06	9990 X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-	-0-
07	10261 X	8256	-0-	-2005	-0-	16	1	8240	2	N	-0-	-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585
02	5600 X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-	-0-
03	6200 X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-	-0-
04	5190 X	4975	-0-	-215	-0-	4975	2			N	-0-	-0-
05	5363 X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-	-0-
06	5040 X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-	-0-
07	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104
02	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-	-0-
03	167065 X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-	-0-
04	143289 X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-	-0-
05	118538 X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-	-0-
06	101278 X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-	-0-
*07	90502 X	90502	-0-	-0-	-0-	90502	2			N	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154
02	54516 X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-	-0-
03	60357 X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-	-0-
04	58410 X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-	-0-
05	60357 X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-	-0-
06	55320 X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-	-0-
07	56575 X	37820	-0-	-18755	-0-	37820	2			N	-0-	-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
02	3472 X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-	-0-
03	3844 X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-	-0-
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-	-0-
05	2728 X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
06	2580 X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-	-0-
07	3131 X	1968	-0-	-1163	-0-	1968	2			N	-0-	-0-

BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: 0 1H		RRCID -> 263441		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10836 X	8905	-0-	-1931	-0-	8905 2	N	-0-		-0-
03	10695 X	9207	-0-	-1488	-0-	9207 2	N	-0-		-0-
04	10710 X	9097	-0-	-1613	-0-	9097 2	N	-0-		-0-
05	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056 2	N	-0-		-0-
06	10710 X	10466	-0-	-244	-0-	10466 2	N	-0-		-0-
*07	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10950 2	N	-0-		-0-

HURRICANES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 263796		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103		
02	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	34 1 17101 2	N	-0-		-0-
03	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	28 1 14176 2	N	-0-		-0-
04	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	25 1 12631 2	N	-0-		-0-
05	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	18 1 8885 2	N	-0-		-0-
06	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	16 1 8353 2	N	-0-		-0-
07	7812 X	6362	-0-	-1450	-0-	13 1 6349 2	N	-0-		-0-

CREST D GU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264262		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750		
02	11452 X	7556	-0-	-3896	-0-	7556 2	N	-0-		-0-
03	12679 X	2978	-0-	-9701	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
04	11520 X	63	-0-	-11457	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	63519 X	63519	-0-	-0-	-0-	63519 2	N	-0-		-0-
06	11520 X	10598	-0-	-922	-0-	10598 2	N	-0-		-0-
*07	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992 2	N	-0-		-0-

VIKINGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264330		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993		
02	9240 X	4064	-0-	-5176	-0-	4064 2	N	-0-		-0-
03	9672 X	7951	-0-	-1721	-0-	7951 2	N	-0-		-0-
04	10410 X	5484	-0-	-4926	-0-	5484 2	N	-0-		-0-
05	10757 X	5764	-0-	-4993	-0-	5764 2	N	-0-		-0-
06	10410 X	517	-0-	-9893	-0-	517 2	N	-0-		-0-
07	7936 X	442	-0-	-7494	-0-	442 2	N	-0-		-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 14H		RRCID -> 264332		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029		
02	13160 X	10120	-0-	-3040	-0-	10120 2	N	-0-		-0-
03	14384 X	12952	-0-	-1432	-0-	12952 2	N	-0-		-0-
04	13920 X	9828	-0-	-4092	-0-	9828 2	N	-0-		-0-
05	13082 X	10292	-0-	-2790	-0-	10292 2	N	-0-		-0-
06	12540 X	9235	-0-	-3305	-0-	9235 2	N	-0-		-0-
*07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243 2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 264547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	127926 X	127926	-0-	-0-	-0-	127926 2	N	-0-		-0-
03	135975 X	135975	-0-	-0-	-0-	135975 2	N	-0-		-0-
04	160923 X	160923	-0-	-0-	-0-	160923 2	N	-0-		-0-
05	128285 X	128285	-0-	-0-	-0-	128285 2	N	-0-		-0-
06	32850 X	21274	-0-	-11576	-0-	21274 2	N	-0-		-0-
07	33945 X	11066	-0-	-22879	-0-	11066 2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264548		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	12852 X	11193	-0-	-1659	-0-	11193	2		N	-0-		-0-	
03	14229 X	12053	-0-	-2176	-0-	12053	2		N	-0-		-0-	
04	13500 X	13478	-0-	-22	-0-	13478	2		N	-0-		-0-	
05	13919 X	12708	-0-	-1211	-0-	12708	2		N	-0-		-0-	
06	13470 X	1301	-0-	-12169	-0-	1301	2		N	-0-		-0-	
07	13919 X	1478	-0-	-12441	-0-	1478	2		N	-0-		-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2		N	-0-		-0-	
03	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2		N	-0-		-0-	
04	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2		N	-0-		-0-	
05	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2		N	-0-		-0-	
06	11520 X	10846	-0-	-674	-0-	10846	2		N	-0-		-0-	
07	11904 X	10762	-0-	-1142	-0-	10762	2		N	-0-		-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401	
02	10136 X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	2	N	-0-	-0-	
03	15283 X	11966	-0-	-3317	-0-	12	1	11954	2	N	-0-	-0-	
04	14790 X	10480	-0-	-4310	-0-	10	1	10470	2	N	-0-	-0-	
05	15283 X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-	-0-	
06	12870 X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-	-0-	
07	11966 X	11107	-0-	-859	-0-	11	1	11096	2	N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532	
02	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2		Y	-0-		54	
03	14415 X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2		Y	-0-		54	
04	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2		Y	-0-		54	
05	15500 X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2		Y	-0-		54	
06	15000 X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2		Y	-0-		54	
07	16616 X	13839	-0-	-2777	-0-	13839	2		Y	-0-		54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11203 - 15775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9940 X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2	N	-0-			-0-
03		11005 X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2	N	-0-			-0-
04		9690 X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2	N	-0-			-0-
05		10354 X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2	N	-0-			-0-
06		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2	N	-0-			-0-
*07		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2	N	-0-			-0-

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11639 - 17429	
02		6776 X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
03		7502 X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
05		6324 X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2	N	-0-			-0-
06		6000 X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2	N	-0-			-0-
07		5952 X	5227	-0-	-725	-0-	5227	2	N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		25592 X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-	-0-
03		28334 X	17539	-0-	-10795	-0-	35	1	17504	2	N	-0-	-0-
04		27420 X	18730	-0-	-8690	-0-	37	1	18693	2	N	-0-	-0-
05		20057 X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-	-0-
06		19200 X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-	-0-
07		19840 X	17250	-0-	-2590	-0-	34	1	17216	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		26208 X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-	-0-
03		29016 X	25409	-0-	-3607	-0-	50	1	25359	2	N	-0-	-0-
04		28080 X	20640	-0-	-7440	-0-	41	1	20599	2	N	-0-	-0-
05		28334 X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-	-0-
06		27420 X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-	-0-
07		28334 X	24745	-0-	-3589	-0-	49	1	24696	2	N	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	12830 - 19583	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12040 - 19083	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		17164 X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2	N	-0-			-0-
03		18011 X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2	N	-0-			-0-
04		16650 X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
05		16554 X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2	N	-0-			-0-
06		15270 X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2	N	-0-			-0-
07		14787 X	338	-0-	-14449	-0-	338	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	21426 2		N	-0-			-0-
03	17639 X	15329	-0-	-2310	-0-	15329 2		N	-0-			-0-
04	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	17457 2		N	-0-			-0-
05	23715 X	16477	-0-	-7238	-0-	16477 2		N	-0-			-0-
06	22950 X	4576	-0-	-18374	-0-	4576 2		N	-0-			-0-
07	23715 X	887	-0-	-22828	-0-	887 2		N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	13132 X	11741	-0-	-1391	-0-	12 1	11729 2	N	-0-			-0-
03	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	16 1	16217 2	N	-0-			-0-
04	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	14 1	13808 2	N	-0-			-0-
05	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	13 1	13070 2	N	-0-			-0-
06	15720 X	12733	-0-	-2987	-0-	13 1	12720 2	N	-0-			-0-
07	16244 X	12826	-0-	-3418	-0-	13 1	12813 2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

02	19208 X	15901	-0-	-3307	-0-	16 1	15873 2	N	11	11 8		-0-
						12 9						
03	21142 X	20663	-0-	-479	-0-	21 1	20642 2	N	-0-			-0-
04	20460 X	17919	-0-	-2541	-0-	18 1	17901 2	N	-0-			-0-
05	21142 X	20546	-0-	-596	-0-	21 1	20525 2	N	-0-			-0-
06	20010 X	18316	-0-	-1694	-0-	18 1	18298 2	N	-0-			-0-
07	20677 X	19041	-0-	-1636	-0-	19 1	19022 2	N	-0-			-0-

WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

02	8008 X	6392	-0-	-1616	-0-	6 1	6386 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6230	-0-	-1272	-0-	6 1	6224 2	N	-0-			-0-
04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7 1	7301 2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6663	-0-	-777	-0-	7 1	6656 2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6246	-0-	-954	-0-	6 1	6240 2	N	-0-			-0-
07	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	7 1	7102 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2		N	-0-		-0-
04		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2		N	-0-		-0-
05		34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	34517 2		N	-0-		-0-
06		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
*07		41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	41083 2		N	-0-		-0-

CONGO		WELL #:		B 1	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434	- 19421
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340	- 18728
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840	- 18453
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056	- 18105
02		3836 X	3478	-0-	-358	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
03		5704 X	2449	-0-	-3255	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
04		5520 X	2865	-0-	-2655	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
05		5704 X	2900	-0-	-2804	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
*07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196	- 16818
02		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12246 2		N	-0-		-0-
03		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	13373 2		N	-0-		-0-
04		13680 X	12625	-0-	-1055	-0-	12625 2		N	-0-		-0-
05		14136 X	13543	-0-	-593	-0-	13543 2		N	-0-		-0-
06		13680 X	12244	-0-	-1436	-0-	12244 2		N	-0-		-0-
07		13547 X	12205	-0-	-1342	-0-	12205 2		N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245	- 18721
02		8120 X	4963	-0-	-3157	-0-	10 1	4953 2	N	-0-		-0-
03		7626 X	2504	-0-	-5122	-0-	5 1	2499 2	N	-0-		-0-
04		7380 X	4920	-0-	-2460	-0-	10 1	4910 2	N	-0-		-0-
05		7626 X	1741	-0-	-5885	-0-	3 1	1738 2	N	-0-		-0-
06		5310 X	381	-0-	-4929	-0-	1 1	380 2	N	-0-		-0-
07		5487 X	62	-0-	-5425	-0-	62 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783															
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	4761	-0-	-11421	-0-	9	1	4752	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	11631	-0-	-4029	-0-	23	1	11608	2	N	-0-			-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	23	1	11677	2	N	-0-			-0-
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245															
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-			-0-
03	18693	X	17651	-0-	-1042	-0-	18	1	17633	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	16	1	15992	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15574	-0-	-2065	-0-	16	1	15558	2	N	-0-			-0-
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048															
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	12994	-0-	-3033	-0-	13	1	12981	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	11759	-0-	-3751	-0-	12	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	10884	-0-	-2911	-0-	11	1	10873	2	N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378															
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166	COMPL. DATE 11/13/2012	TOTAL DEPTH 12737	PERF.12755	- 20063				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	43764 X	33491	-0-	-10273	-0-	66 1	33425 2	N	-0-			-0-
03	46469 X	35166	-0-	-11303	-0-	69 1	35097 2	N	-0-			-0-
04	42420 X	34419	-0-	-8001	-0-	68 1	34351 2	N	-0-			-0-
05	38378 X	34588	-0-	-3790	-0-	68 1	34520 2	N	-0-			-0-
06	35880 X	31587	-0-	-4293	-0-	63 1	31524 2	N	-0-			-0-
07	37076 X	31131	-0-	-5945	-0-	62 1	31069 2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267289	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 12754	PERF.12940	- 21093				
02	25312 X	15816	-0-	-9496	-0-	16 1	15800 2	N	-0-			-0-
03	27063 X	19425	-0-	-7638	-0-	19 1	19406 2	N	-0-			-0-
04	25920 X	18157	-0-	-7763	-0-	18 1	18139 2	N	-0-			-0-
05	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	30 1	28745 2	N	-0-			-0-
06	32156 X	32156	-0-	-0-	-0-	32 1	32124 2	N	-0-			-0-
*07	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	35 1	35694 2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID -> 267691	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 10796	PERF.10857	- 17571				
02	20636 X	16001	-0-	-4635	-0-	16 1	15979 2	N	5	5 8		-0-
03	22661 X	22260	-0-	-401	-0-	22 1	22238 2	N	-0-			-0-
04	20940 X	19495	-0-	-1445	-0-	19 1	19476 2	N	-0-			-0-
05	21638 X	19754	-0-	-1884	-0-	20 1	19734 2	N	-0-			-0-
06	21540 X	18968	-0-	-2572	-0-	19 1	18949 2	N	-0-			-0-
07	22258 X	19126	-0-	-3132	-0-	19 1	19107 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID -> 267749	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10991	- 16465				
02	13216 X	10139	-0-	-3077	-0-	10 1	10129 2	N	-0-			-0-
03	14322 X	14246	-0-	-76	-0-	14 1	14232 2	N	-0-			-0-
04	13860 X	12564	-0-	-1296	-0-	13 1	12551 2	N	-0-			-0-
05	13981 X	12860	-0-	-1121	-0-	13 1	12847 2	N	-0-			-0-
06	13800 X	11925	-0-	-1875	-0-	12 1	11913 2	N	-0-			-0-
07	14260 X	11903	-0-	-2357	-0-	12 1	11891 2	N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267814	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 12862	PERF.12900	- 20453				
02	79986 X	79986	-0-	-0-	-0-	80 1	79906 2	N	-0-			-0-
03	80503 X	80503	-0-	-0-	-0-	78 1	80425 2	N	-0-			-0-
04	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-	74 1	75227 2	N	-0-			-0-
05	70766 X	70766	-0-	-0-	-0-	72 1	70694 2	N	-0-			-0-
06	69284 X	69284	-0-	-0-	-0-	68 1	69216 2	N	-0-			-0-
*07	70418 X	70418	-0-	-0-	-0-	69 1	70349 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 10781	PERF.10718	- 16370				
02	19516 X	16398	-0-	-3118	-0-	16 1	16367 2	Y	14	14 8		19
03	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	23 1	23038 2	Y	-0-			19
04	20220 X	18931	-0-	-1289	-0-	19 1	18912 2	Y	-0-			19
05	20646 X	20051	-0-	-595	-0-	20 1	20031 2	Y	-0-			19
06	22320 X	18965	-0-	-3355	-0-	19 1	18946 2	Y	-0-			19
07	23064 X	19279	-0-	-3785	-0-	19 1	19260 2	Y	-0-			19

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12936 X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3 8	-0-
03	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	15	1	14523	2	Y	-0-		-0-
04	13590 X	11665	-0-	-1925	-0-	12	1	11653	2	Y	-0-		-0-
05	14043 X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-		-0-
06	14070 X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-		-0-
07	14539 X	12451	-0-	-2088	-0-	12	1	12439	2	Y	-0-		-0-

 NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

02	12796 X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-		-0-
03	14167 X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-		-0-
04	12990 X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-		-0-
05	13423 X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-		-0-
06	12450 X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-		-0-
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	11503	2			N	-0-		-0-

 RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

02	11368 X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-		-0-
03	10168 X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-		-0-
04	10920 X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-		-0-
05	11284 X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-		-0-
06	10920 X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-		-0-
07	8990 X	2423	-0-	-6567	-0-	2423	2			N	-0-		-0-

 SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 3		RRCID -> 268322		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 3SL		RRCID -> 268324		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680							
02	28840 X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-				-0-
03	29884 X	25881	-0-	-4003	-0-	26	1	25855	2	N	-0-				-0-
04	26760 X	26482	-0-	-278	-0-	26	1	26456	2	N	-0-				-0-
05	29233 X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-				-0-
06	28290 X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-				-0-
07	29233 X	17811	-0-	-11422	-0-	17	1	17794	2	N	-0-				-0-

NEW HORIZONS		WELL #: I 1H		RRCID -> 268385		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463							
02	18732 X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-				-0-
03	20739 X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-				-0-
04	19050 X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-				-0-
05	19685 X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-				-0-
06	18840 X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-				-0-
07	19468 X	17304	-0-	-2164	-0-	17304	2			N	-0-				-0-

WARRIORS DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268406		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 10H		RRCID -> 268862		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246							
02	24024 X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8		-0-
03	26567 X	24274	-0-	-2293	-0-	24	1	24250	2	N	-0-				-0-
04	24090 X	21473	-0-	-2617	-0-	21	1	21452	2	N	-0-				-0-
05	24831 X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-				-0-
06	23490 X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-				-0-
07	24273 X	21744	-0-	-2529	-0-	22	1	21722	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 14H		RRCID -> 268871		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594							
02	25340 X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8		-0-
03	28055 X	26207	-0-	-1848	-0-	26	1	26181	2	N	-0-				-0-
04	26370 X	23576	-0-	-2794	-0-	24	1	23552	2	N	-0-				-0-
05	26722 X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-				-0-
06	25350 X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-				-0-
07	26195 X	23657	-0-	-2538	-0-	24	1	23633	2	N	-0-				-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	129642 X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-
03	278246 X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-					-0-
04	434169 X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-					-0-
05	419573 X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-					-0-
06	407809 X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-					-0-
*07	420522 X	420522	-0-	-0-	-0-	420522	2			N	-0-					-0-

 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

02	39928 X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	44206 X	33947	-0-	-10259	-0-	34	1	33913	2	N	-0-					-0-
04	42420 X	34241	-0-	-8179	-0-	34	1	34207	2	N	-0-					-0-
05	43834 X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-					-0-
06	37050 X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-					-0-
07	37882 X	32599	-0-	-5283	-0-	32	1	32567	2	N	-0-					-0-

 LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

02	30268 X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
						20	9									
03	32953 X	30791	-0-	-2162	-0-	31	1	30760	2	N	-0-					-0-
04	30570 X	28091	-0-	-2479	-0-	28	1	28063	2	N	-0-					-0-
05	31372 X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-					-0-
06	29790 X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-					-0-
07	30783 X	26616	-0-	-4167	-0-	27	1	26589	2	N	-0-					-0-

 GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

02	20720 X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-					-0-
03	21979 X	18077	-0-	-3902	-0-	18	1	18059	2	N	-0-					-0-
04	21270 X	15557	-0-	-5713	-0-	15	1	15542	2	N	-0-					-0-
05	20088 X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-					-0-
06	19440 X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-					-0-
07	18197 X	13548	-0-	-4649	-0-	14	1	13534	2	N	-0-					-0-

 BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

02	38332 X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
03	36425 X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	30900 X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
05	31155 X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
06	28500 X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	24614 X	4557	-0-	-20057	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	29520	-0-	-4921	-0-	29520	2			N	-0-					-0-

 TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	7796	-0-	-26428	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

 MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-					-0-
03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-					-0-
04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	2			N	-0-					-0-
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-					-0-
06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		302401	-0-	302401	302401	302401	2			N	-0-					-0-

 HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
03	16895	X	16466	-0-	-429	-0-	16	1	16450	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	13060	-0-	-3290	-0-	13	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14189	-0-	-2272	-0-	14	1	14175	2	N	-0-					-0-

 RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19052	-0-	-788	-0-	19052	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BISON DU			WELL #: 1SL		RRCID -> 272548			COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		99876 X	68145	-0-	-31731	-0-	135 1	68010 2	N	-0-		-0-
03		97774 X	62656	-0-	-35118	-0-	124 1	62532 2	N	-0-		-0-
04		82380 X	62429	-0-	-19951	-0-	122 1	62307 2	N	-0-		-0-
05		80941 X	62555	-0-	-18386	-0-	124 1	62431 2	N	-0-		-0-
06		77790 X	57567	-0-	-20223	-0-	113 1	57454 2	N	-0-		-0-
07		75454 X	69089	-0-	-6365	-0-	137 1	68952 2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS			WELL #: 11H		RRCID -> 272552			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710	
02		20496 X	15600	-0-	-4896	-0-	16 1	15572 2	N	11	11 8	-0-
							12 9					
03		22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	23 1	22809 2	N	-0-		-0-
04		21390 X	17202	-0-	-4188	-0-	17 1	17185 2	N	-0-		-0-
05		21576 X	20709	-0-	-867	-0-	21 1	20688 2	N	-0-		-0-
06		22110 X	18977	-0-	-3133	-0-	19 1	18958 2	N	-0-		-0-
07		22847 X	19212	-0-	-3635	-0-	19 1	19193 2	N	-0-		-0-

PECHORA			WELL #: B 1		RRCID -> 273068			COMPL. DATE 07/19/2014			TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820	
02		74144 X	49849	-0-	-24295	-0-	49849 2		N	-0-		-0-
03		82088 X	52343	-0-	-29745	-0-	52343 2		N	-0-		-0-
04		65730 X	48386	-0-	-17344	-0-	48386 2		N	-0-		-0-
05		64604 X	47554	-0-	-17050	-0-	47554 2		N	-0-		-0-
06		57990 X	44642	-0-	-13348	-0-	44642 2		N	-0-		-0-
07		55180 X	44127	-0-	-11053	-0-	44127 2		N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 273076			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372	
02		16212 X	13133	-0-	-3079	-0-	13 1	13111 2	N	8	8 8	-0-
							9 9					
03		17949 X	17648	-0-	-301	-0-	18 1	17630 2	N	-0-		-0-
04		16560 X	15000	-0-	-1560	-0-	15 1	14985 2	N	-0-		-0-
05		17112 X	15021	-0-	-2091	-0-	15 1	15006 2	N	-0-		-0-
06		17070 X	14077	-0-	-2993	-0-	14 1	14063 2	N	-0-		-0-
07		17639 X	14965	-0-	-2674	-0-	15 1	14950 2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 273125			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769	
02		17948 X	14152	-0-	-3796	-0-	14 1	14130 2	N	7	7 8	-0-
							8 9					
03		19871 X	19188	-0-	-683	-0-	19 1	19169 2	N	-0-		-0-
04		18960 X	16749	-0-	-2211	-0-	17 1	16732 2	N	-0-		-0-
05		19096 X	16906	-0-	-2190	-0-	17 1	16889 2	N	-0-		-0-
06		18570 X	15797	-0-	-2773	-0-	16 1	15781 2	N	-0-		-0-
07		19189 X	16253	-0-	-2936	-0-	16 1	16237 2	N	-0-		-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 273138			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660	
02		27188 X	24407	-0-	-2781	-0-	24407 2		N	-0-		-0-
03		29419 X	26466	-0-	-2953	-0-	26466 2		N	-0-		-0-
04		27570 X	24552	-0-	-3018	-0-	24552 2		N	-0-		-0-
05		28489 X	25876	-0-	-2613	-0-	25876 2		N	-0-		-0-
06		26790 X	24138	-0-	-2652	-0-	24138 2		N	-0-		-0-
07		27032 X	23971	-0-	-3061	-0-	23971 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BSI/USFS F6 DU			WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		150696 X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-			-0-
03		163773 X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-			-0-
04		153930 X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-			-0-
05		155186 X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-			-0-
06		156030 X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-			-0-
07		161231 X	147246	-0-	-13985	-0-	147246	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU			WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133			
02		46536 X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-			-0-
03		43859 X	43859	-0-	-0-	-0-	86	1	43773	2	N	-0-			-0-
04		42089 X	42089	-0-	-0-	-0-	83	1	42006	2	N	-0-			-0-
05		45012 X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-			-0-
06		43560 X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-			-0-
07		45012 X	41052	-0-	-3960	-0-	81	1	40971	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414			
02		19096 X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7 8		-0-
03		21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	22	1	21644	2	N	-0-			-0-
04		19740 X	18932	-0-	-808	-0-	19	1	18913	2	N	-0-			-0-
05		20398 X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-			-0-
06		20970 X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-			-0-
07		21669 X	18139	-0-	-3530	-0-	18	1	18121	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717			
02		14840 X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6 8		-0-
03		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	16	1	16417	2	N	-0-			-0-
04		15900 X	14166	-0-	-1734	-0-	14	1	14152	2	N	-0-			-0-
05		15841 X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-			-0-
06		15900 X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-			-0-
07		16430 X	13283	-0-	-3147	-0-	13	1	13270	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU			WELL #:		H 1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593			
02		40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	2	N	-0-			-0-
03		53519 X	53519	-0-	-0-	-0-	106	1	53413	2	N	-0-			-0-
04		48330 X	45310	-0-	-3020	-0-	90	1	45220	2	N	-0-			-0-
05		49941 X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-			-0-
06		51780 X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-			-0-
07		53506 X	42249	-0-	-11257	-0-	84	1	42165	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE			WELL #:		B 1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950			
02		46256 X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	2			N	-0-			-0-
03		51212 X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-			-0-
04		44910 X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-			-0-
05		42222 X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-			-0-
06		38400 X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-			-0-
07		36332 X	34059	-0-	-2273	-0-	34059	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M	1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		15036 X	14128	-0-	-908	-0-	14128	2	N	-0-		-0-
03		16585 X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	2	N	-0-		-0-
04		15270 X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2	N	-0-		-0-
05		15779 X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2	N	-0-		-0-
06		15150 X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2	N	-0-		-0-
07		15655 X	13681	-0-	-1974	-0-	13681	2	N	-0-		-0-

BISON DU SL		WELL #:		B	1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600 - 20203
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #:		B	1	RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506 - 18020
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTON, W. L.		WELL #:			9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598 - 19144
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11 11 8 -0-
							12	9				
03	44206	X	42902	-0-	-1304	-0-	43	1	42859	2	N	-0-
04	42030	X	37407	-0-	-4623	-0-	37	1	37370	2	N	-0-
05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-
07	42904	X	34559	-0-	-8345	-0-	35	1	34524	2	N	-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		H	2	RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760 - 20533
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-
03	56916	X	46946	-0-	-9970	-0-	93	1	46853	2	N	-0-
04	55080	X	44852	-0-	-10228	-0-	89	1	44763	2	N	-0-
05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-
07	49600	X	43600	-0-	-6000	-0-	86	1	43514	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VOLS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480 - 19450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440 - 20823	
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2	N	-0-		-0-
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2	N	-0-		-0-
04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2	N	-0-		-0-
05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2	N	-0-		-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2	N	-0-		-0-
07	53196	X	33643	-0-	-19553	-0-	33643	2	N	-0-		-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204 - 20898	
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2	N	-0-		-0-
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2	N	-0-		-0-
04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2	N	-0-		-0-
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2	N	-0-		-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2	N	-0-		-0-
07	191580	X	151637	-0-	-39943	-0-	151637	2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753	
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2	N	-0-		-0-
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-			N	-0-		-0-
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-			N	-0-		-0-
05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-			N	-0-		-0-
06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2	N	-0-		-0-
*07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263 - 18175	
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2	N	-0-		-0-
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2	N	-0-		-0-
04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2	N	-0-		-0-
05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2	N	-0-		-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2	N	-0-		-0-
07	31403	X	25891	-0-	-5512	-0-	25891	2	N	-0-		-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580 - 18332	
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-
03	40548	X	34655	-0-	-5893	-0-	35	1	34620	2	N	-0-
04	40740	X	32402	-0-	-8338	-0-	32	1	32370	2	N	-0-
05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-
07	41509	X	39110	-0-	-2399	-0-	40	1	39070	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEARS (SL) DU		WELL #: H 2		RRCID -> 276827		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77 1	76623	2	N	-0-			-0-
03	103137	X	83682	-0-	-19455	-0-	81 1	83601	2	N	-0-			-0-
04	99810	X	74121	-0-	-25689	-0-	73 1	74048	2	N	-0-			-0-
05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73 1	71543	2	N	-0-			-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70 1	70472	2	N	-0-			-0-
*07	72090	X	72090	-0-	-0-	-0-	71 1	72019	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 277600		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423						
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2	N	-0-				-0-
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2	N	-0-				-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-			N	-0-				-0-
05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-			N	-0-				-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-			N	-0-				-0-
07	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-			N	-0-				-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID -> 277993		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711						
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24 1	23673	2	N	10	10 8		-0-
							11 9							
03	34813	X	32866	-0-	-1947	-0-	33 1	32833	2	N	-0-			-0-
04	32610	X	29023	-0-	-3587	-0-	29 1	28994	2	N	-0-			-0-
05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29 1	29183	2	N	-0-			-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27 1	27312	2	N	-0-			-0-
07	32860	X	27114	-0-	-5746	-0-	27 1	27087	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 278102		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID -> 278115		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319						
02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2	N	-0-				-0-
03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2	N	-0-				-0-
04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2	N	-0-				-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2	N	-0-				-0-
06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2	N	-0-				-0-
*07	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	39059	2	N	-0-				-0-

BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	490500 X	490500	-0-	-0-	-0-	490500 2		N	-0-		-0-
03	505374 X	505374	-0-	-0-	-0-	505374 2		N	-0-		-0-
04	470063 X	470063	-0-	-0-	-0-	470063 2		N	-0-		-0-
05	537678 X	537678	-0-	-0-	-0-	537678 2		N	-0-		-0-
06	479142 X	479142	-0-	-0-	-0-	479142 2		N	-0-		-0-
*07	498565 X	498565	-0-	-0-	-0-	498565 2		N	-0-		-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873			
02	94264 X	94264	-0-	-0-	-0-	94 1 94170 2	N	-0-		-0-	
03	103102 X	103102	-0-	-0-	-0-	103 1 102999 2	N	-0-		-0-	
04	100383 X	100383	-0-	-0-	-0-	100 1 100283 2	N	-0-		-0-	
05	101048 X	101048	-0-	-0-	-0-	101 1 100947 2	N	-0-		-0-	
06	96258 X	96258	-0-	-0-	-0-	95 1 96163 2	N	-0-		-0-	
*07	109322 X	109322	-0-	-0-	-0-	111 1 109211 2	N	-0-		-0-	

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033			
02	277271 X	277271	-0-	-0-	-0-	277271 2		N	-0-		-0-
03	271534 X	271534	-0-	-0-	-0-	271534 2		N	-0-		-0-
04	240293 X	240293	-0-	-0-	-0-	240293 2		N	-0-		-0-
05	309114 X	309114	-0-	-0-	-0-	309114 2		N	-0-		-0-
06	278597 X	278597	-0-	-0-	-0-	278597 2		N	-0-		-0-
*07	285716 X	285716	-0-	-0-	-0-	285716 2		N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535			
02	467540 X	467540	-0-	-0-	-0-	467540 2		N	-0-		-0-
03	468508 X	468508	-0-	-0-	-0-	468508 2		N	-0-		-0-
04	459871 X	459871	-0-	-0-	-0-	459871 2		N	-0-		-0-
05	456345 X	456345	-0-	-0-	-0-	456345 2		N	-0-		-0-
06	311691 X	311691	-0-	-0-	-0-	311691 2		N	-0-		-0-
*07	435501 X	435501	-0-	-0-	-0-	435501 2		N	-0-		-0-

VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805			
02	236992 X	210131	-0-	-26861	-0-	210131 2		N	-0-		-0-
03	259191 X	225155	-0-	-34036	-0-	225155 2		N	-0-		-0-
04	244740 X	217464	-0-	-27276	-0-	217464 2		N	-0-		-0-
05	247039 X	214063	-0-	-32976	-0-	214063 2		N	-0-		-0-
06	229350 X	200735	-0-	-28615	-0-	200735 2		N	-0-		-0-
07	232655 X	199431	-0-	-33224	-0-	199431 2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188			
02	417540 X	417540	-0-	-0-	-0-	417540 2		N	-0-		-0-
03	400780 X	400780	-0-	-0-	-0-	400780 2		N	-0-		-0-
04	378157 X	378157	-0-	-0-	-0-	378157 2		N	-0-		-0-
05	436711 X	436711	-0-	-0-	-0-	436711 2		N	-0-		-0-
06	399750 X	399750	-0-	-0-	-0-	399750 2		N	-0-		-0-
*07	416312 X	416312	-0-	-0-	-0-	416312 2		N	-0-		-0-

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193			
02	85820 X	65968	-0-	-19852	-0-	66 1 65902 2	N	-0-		-0-	
03	90117 X	68510	-0-	-21607	-0-	69 1 68441 2	N	-0-		-0-	
04	87210 X	59956	-0-	-27254	-0-	60 1 59896 2	N	-0-		-0-	
05	80352 X	59999	-0-	-20353	-0-	60 1 59939 2	N	-0-		-0-	
06	73860 X	55870	-0-	-17990	-0-	55 1 55815 2	N	-0-		-0-	
07	73036 X	54397	-0-	-18639	-0-	55 1 54342 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID ->	279968	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12710 - 20443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID ->	280285	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14495 - 21743
02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2	N	-0-
03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2	N	-0-
04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	2	N	-0-
05	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2	N	-0-
06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2	N	-0-
*07	404067	X	404067	-0-	-0-	-0-	404067	2	N	-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.14800 - 21363
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2	N	-0-
03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2	N	-0-
04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	2	N	-0-
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-			N	-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-			N	-0-
07	102052	X	96065	-0-	-5987	-0-	96065	2	N	-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.14065 - 21343
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465 - 21260
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2	N	-0-
03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2	N	-0-
04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2	N	-0-
05	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2	N	-0-
06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2	N	-0-
07	208444	X	198063	-0-	-10381	-0-	198063	2	N	-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410 - 21403
02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2	N	-0-
03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2	N	-0-
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2	N	-0-
05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2	N	-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2	N	-0-
07	214365	X	208384	-0-	-5981	-0-	208384	2	N	-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295 - 22173
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 281720		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID -> 281729		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378		
02	168084 X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2	N	-0-	-0-
03	173507 X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2	N	-0-	-0-
04	154290 X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2	N	-0-	-0-
05	148490 X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2	N	-0-	-0-
06	132840 X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2	N	-0-	-0-
07	131781 X	77992	-0-	-53789	-0-	77992	2	N	-0-	-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228		
02	26516 X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2	N	-0-	-0-
03	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2	N	-0-	-0-
04	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2	N	-0-	-0-
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2	N	-0-	-0-
06	14730 X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2	N	-0-	-0-
07	17701 X	15203	-0-	-2498	-0-	15203	2	N	-0-	-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273		
02	200928 X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2	N	-0-	-0-
03	217310 X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2	N	-0-	-0-
04	206640 X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	2	N	-0-	-0-
05	219356 X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2	N	-0-	-0-
06	212280 X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2	N	-0-	-0-
07	219356 X	28989	-0-	-190367	-0-	28989	2	N	-0-	-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812		
02	192285 X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2	N	-0-	-0-
03	209146 X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2	N	-0-	-0-
04	222803 X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2	N	-0-	-0-
05	232272 X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2	N	-0-	-0-
06	206010 X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2	N	-0-	-0-
07	230237 X	4590	-0-	-225647	-0-	4590	2	N	-0-	-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833		
02	229824 X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2	N	-0-	-0-
03	254448 X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2	N	-0-	-0-
04	246240 X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2	N	-0-	-0-
05	232283 X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2	N	-0-	-0-
06	224790 X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2	N	-0-	-0-
07	232283 X	198939	-0-	-33344	-0-	198939	2	N	-0-	-0-

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103		
02	245868 X	-0-	-0-	-245868	-0-			N	-0-	-0-
03	272211 X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2	N	-0-	-0-
04	263430 X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2	N	-0-	-0-
05	253115 X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2	N	-0-	-0-
06	210570 X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2	N	-0-	-0-
07	215574 X	100797	-0-	-114777	-0-	100797	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	219543 X	219543	-0-	-0-	-0-	219543 2	N	-0-	-0-	-0-
03	234722 X	234722	-0-	-0-	-0-	234722 2	N	-0-	-0-	-0-
04	247680 X	210786	-0-	-36894	-0-	210786 2	N	-0-	-0-	-0-
05	255936 X	233683	-0-	-22253	-0-	233683 2	N	-0-	-0-	-0-
06	247680 X	202886	-0-	-44794	-0-	202886 2	N	-0-	-0-	-0-
07	243071 X	215696	-0-	-27375	-0-	215696 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223		
02	224748 X	224748	-0-	-0-	-0-	224748 2	N	-0-	-0-	-0-
03	248337 X	248337	-0-	-0-	-0-	248337 2	N	-0-	-0-	-0-
04	244350 X	220436	-0-	-23914	-0-	220436 2	N	-0-	-0-	-0-
05	252495 X	246725	-0-	-5770	-0-	246725 2	N	-0-	-0-	-0-
06	244350 X	221095	-0-	-23255	-0-	221095 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248837 X	232934	-0-	-15903	-0-	232934 2	N	-0-	-0-	-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803		
02	203140 X	193566	-0-	-9574	-0-	193566 2	N	-0-	-0-	-0-
03	224905 X	146650	-0-	-78255	-0-	146650 2	N	-0-	-0-	-0-
04	211470 X	188073	-0-	-23397	-0-	188073 2	N	-0-	-0-	-0-
05	214303 X	152957	-0-	-61346	-0-	152957 2	N	-0-	-0-	-0-
06	207390 X	2616	-0-	-204774	-0-	2616 2	N	-0-	-0-	-0-
07	214303 X	49447	-0-	-164856	-0-	49447 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593		
02	296481 X	296481	-0-	-0-	-0-	296481 2	N	-0-	-0-	-0-
03	309287 X	209947	-0-	-99340	-0-	209947 2	N	-0-	-0-	-0-
04	295140 X	236978	-0-	-58162	-0-	236978 2	N	-0-	-0-	-0-
05	313100 X	245746	-0-	-67354	-0-	245746 2	N	-0-	-0-	-0-
06	303000 X	215889	-0-	-87111	-0-	215889 2	N	-0-	-0-	-0-
07	313100 X	239909	-0-	-73191	-0-	239909 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282715		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473		
02	460055 X	460055	-0-	-0-	-0-	460055 2	N	-0-	-0-	-0-
03	499912 X	499912	-0-	-0-	-0-	499912 2	N	-0-	-0-	-0-
04	444667 X	444667	-0-	-0-	-0-	444667 2	N	-0-	-0-	-0-
05	479759 X	479759	-0-	-0-	-0-	479759 2	N	-0-	-0-	-0-
06	417830 X	417830	-0-	-0-	-0-	417830 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	354730 X	354730	-0-	-0-	-0-	354730 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 283062		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363		
02	224328 X	224328	-0-	-0-	-0-	224328 2	N	-0-	-0-	-0-
03	244999 X	244999	-0-	-0-	-0-	244999 2	N	-0-	-0-	-0-
04	220773 X	220773	-0-	-0-	-0-	220773 2	N	-0-	-0-	-0-
05	248490 X	248490	-0-	-0-	-0-	248490 2	N	-0-	-0-	-0-
06	223745 X	223745	-0-	-0-	-0-	223745 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	226072 X	226072	-0-	-0-	-0-	226072 2	N	-0-	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID -> 283175		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840		
02	288666 X	288666	-0-	-0-	-0-	288666 2	N	-0-	-0-	-0-
03	318277 X	211847	-0-	-106430	-0-	211847 2	N	-0-	-0-	-0-
04	310380 X	238937	-0-	-71443	-0-	238937 2	N	-0-	-0-	-0-
05	320726 X	244535	-0-	-76191	-0-	244535 2	N	-0-	-0-	-0-
06	310380 X	221338	-0-	-89042	-0-	221338 2	N	-0-	-0-	-0-
07	319610 X	245580	-0-	-74030	-0-	245580 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523				
02	SHUT IN	138955	-0-	138955	138955	138955	2	N	-0-			-0-
03	318312 X	179357	-0-	-138955	-0-	179357	2	N	-0-			-0-
04	185070 X	136831	-0-	-48239	-0-	136831	2	N	-0-			-0-
05	191239 X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2	N	-0-			-0-
06	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	191239 X	87788	-0-	-103451	-0-	87788	2	N	-0-			-0-

MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820				
02	538848 X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2	N	-0-			-0-
03	537632 X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2	N	-0-			-0-
04	472639 X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2	N	-0-			-0-
05	480869 X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2	N	-0-			-0-
06	435630 X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2	N	-0-			-0-
*07	471165 X	471165	-0-	-0-	-0-	471165	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988				
02	559620 X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2	N	-0-			-0-
03	638535 X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2	N	-0-			-0-
04	599020 X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2	N	-0-			-0-
05	592130 X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2	N	-0-			-0-
06	554354 X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2	N	-0-			-0-
*07	573530 X	573530	-0-	-0-	-0-	573530	2	N	-0-			-0-

MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688														
02	259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2		N	-0-			-0-
03	287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2		N	-0-			-0-
04	394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2		N	-0-			-0-
05	557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2		N	-0-			-0-
06	254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2		N	-0-			-0-
07	287308	X	232660	-0-	-54648	-0-	232660	2		N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578														
02	495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-		-0-
03	475664	X	433116	-0-	-42548	-0-	855	1	432261	2	N	-0-		-0-
04	460320	X	444425	-0-	-15895	-0-	864	1	443561	2	N	-0-		-0-
05	560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-		-0-
06	534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-		-0-
*07	547000	X	547000	-0-	-0-	-0-	1080	1	545920	2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788														
02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2		N	-0-			-0-
03	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2		N	-0-			-0-
04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2		N	-0-			-0-
05	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2		N	-0-			-0-
06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2		N	-0-			-0-
*07	711369	X	711369	-0-	-0-	-0-	711369	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
FIGHTIN' ILLINI DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285184	COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 12602		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO			WELL #: B 1		RRCID -> 285191	COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12047 - 18259							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #: B 2		RRCID -> 285246	COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071		PERF.14645 - 21270							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 285296	COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344		PERF.13400 - 20478							
02		319788 X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2			N	-0-					-0-
03		354051 X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2			N	-0-					-0-
04		314490 X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	2			N	-0-					-0-
05		335296 X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2			N	-0-					-0-
06		324480 X	-0-	-0-	-324480	-0-					N	-0-					-0-
07		335296 X	154193	-0-	-181103	-0-	154193	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285440	COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12105 - 20688							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL			WELL #: B 3		RRCID -> 285548	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401		PERF.14195 - 22383							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 285549	COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12428		PERF.12437 - 23136							
02		0 Z	63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-
03		0 Z	281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-
04		853645 X	508569	-0-	-345076	-0-	508569	2			N	-0-					-0-
05		571082 X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
06		552660 X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-
07		571082 X	172893	-0-	-398189	-0-	172893	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CREST F-CREST C ALLOC		WELL #:		B	1	RRCID ->	285629	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	12448	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	35045	-0-	35045	35045	35045	2		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	294598	-0-	294598	329643	294598	2		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	329643				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	285504	-0-	285504	615147	285504	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12875 - 21493		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDALS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285799	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	12571	PERF. N/A		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		H	2	RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.14285 - 23003		
02		SHUT IN	218527	-0-	218527	218527	218527	2		N	-0-			-0-
03		723368 X	504841	-0-	-218527	504841	504841	2		N	-0-			-0-
04		723722 X	723722	-0-	-0-	-0-	723722	2		N	-0-			-0-
05		681511 X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2		N	-0-			-0-
06		464052 X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2		N	-0-			-0-
*07		464541 X	464541	-0-	-0-	-0-	464541	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		B	2	RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13995 - 22333		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	286006	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	14662	PERF. N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BSI GEODUCKS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	286068	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	14389	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU			WELL #: H 1		RRCID ->	286069	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC			WELL #: B 1		RRCID ->	286094	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	12453	PERF.	N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	155815	-0-	155815	155815	155815	2		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	155815				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	185741	-0-	185741	341556	185741	2		N	-0-			-0-

LA PLATA			WELL #: 1H		RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12478 - 18850		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	51067	-0-	51067	51067	51067	2		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	303885	-0-	303885	354952	303885	2		N	-0-			-0-
*05		767160 X	412208	-0-	-354952	-0-	412208	2		N	-0-			-0-
*06		390870 X	389902	-0-	-968	-0-	389902	2		N	-0-			-0-
*07		403899 X	396576	-0-	-7323	-0-	396576	2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU			WELL #: H 2		RRCID ->	286570	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	286637	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SEAHAWKS DU			WELL #: B 2		RRCID ->	286731	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	79 1	3436 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	48 1	2069 2	Y	-0-			-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	94 1	4060 2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	1035	-0-	-2313	-0-	28 1	1007 2	Y	-0-			-0-
*06	3240 X	2415	-0-	-825	-0-	58 1	2357 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2086	-0-	-1262	-0-	49 1	2037 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	699	-0-	-448	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	543	-0-	-747	-0-	543 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	894	-0-	-377	-0-	894 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A														

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082														

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081														

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

CX OPERATING LLC 195798														
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218														

02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212														

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			97
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			97
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-		97
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)			16032 406		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
AMERICAN LEGION			WELL #: 1 U		RRCID -> 029656			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			N/A PERF. 5126 - 5170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	37 1	2272 3	Y	39	33 1		9
						43 9						
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	41 1	2494 3	Y	54	50 1		13
						59 9						
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	68 1	2486 3	Y	39	44 1		8
						43 9						
*05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	61 1	2384 3	Y	33	33 1		8
						36 9						
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	44 1	2400 3	Y	42	41 1		9
						46 9						
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	60 1	2514 3	Y	31	33 1		7
						34 9						

CURTIS, A. B.			WELL #: 1 U		RRCID -> 029657			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			N/A PERF. 5132 - 5174	
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19 1	1140 3	Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	19 1	1148 3	Y	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	33 1	1222 3	Y	-0-			-0-
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	31 1	1234 3	Y	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	21 1	1148 3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	30 1	1220 3	Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN			WELL #: 2		RRCID -> 111465			COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074	
02	952 N	938	-0-	-14	-0-	16 1	922 3	Y	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	18 1	1041 3	Y	-0-			-0-
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	23 1	856 3	Y	-0-			-0-
*05	1023 N	479	-0-	-544	-0-	12 1	467 3	Y	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	20 1	1081 3	Y	-0-			-0-
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	28 1	1177 3	Y	-0-			-0-

MCMILLIAN, KATE			WELL #: 2		RRCID -> 264160			COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
WERNER, LOUISE			WELL #: 1		RRCID -> 029651			COMPL. DATE 06/10/1954			TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM			WELL #: 1 C		RRCID -> 029653			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			6070 PERF. 4959 - 4970	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID -> 038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4945 - 4953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID -> 057248	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF. 5188 - 5194	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID -> 081317	COMPL. DATE 02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 5524 - 5546	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
MENEFE, R. C.		WELL #:			RRCID -> 091276	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5680 - 5774	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014										

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023						
KYLE, J.R. "A"		WELL #:		6 C	RRCID -> 190445	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5518 - 5552	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)				16032 536	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
CHRISTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 160161	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 6101	- 6106				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		252 N	237	-0-	-15	-0-	142 1	95 2	N	-0-			9
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	84 1	60 2	N	-0-			9
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	154 1	83 2	N	-0-			9
05		248 N	191	-0-	-57	-0-	117 1	74 2	N	-0-			9
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	193 1	59 2	N	-0-			9
07		248 N	209	-0-	-39	-0-	117 1	92 2	N	-0-			9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 240092	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5665	- 5957				

02		2268 N	2083	-0-	-185	-0-	62 1	2021 2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2345	-0-	-73	-0-	70 1	2275 2	N	-0-			-0-
04		2220 N	2218	-0-	-2	-0-	67 1	2151 2	N	-0-			-0-
05		2294 N	2024	-0-	-270	-0-	61 1	1963 2	N	-0-			-0-
06		2280 N	1828	-0-	-452	-0-	55 1	1773 2	N	-0-			-0-
*07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	72 1	2316 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
MOTLEY, LUKE				WELL #: 4	RRCID -> 190477	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5986	- 5999				

02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 222365	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 6019	- 6137				

02		4228 X	4111	-0-	-117	-0-	4023 3	88 9	N	80	194 1		26
03		4681 X	4404	-0-	-277	-0-	4361 3	43 9	N	39			65
04		4530 X	4292	-0-	-238	-0-	4239 3	53 9	N	48			113
05		4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4175 3	88 9	N	80			193
06		4470 X	4349	-0-	-121	-0-	4318 3	31 9	N	28	180 1		41
07		4557 X	4180	-0-	-377	-0-	4126 3	54 9	N	49			90

NAOMI UNIT 3				WELL #: 5A	RRCID -> 227210	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 6022	- 6164				

02		952 N	900	-0-	-52	-0-	900 3		N	-0-			51
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3		N	-0-			51
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			51
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			51
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			51
*07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			51

PANOLA UNIT 2				WELL #: 8A	RRCID -> 228902	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 6076	- 6206				

02		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2460 3	99 9	N	90			116
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2742 3	13 9	N	12			128
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2656 3	36 9	N	33			161
05		2821 N	2683	-0-	-138	-0-	2683 3		N	-0-			161
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2655 3	15 9	N	14			175
07		2790 N	2735	-0-	-55	-0-	2726 3	9 9	N	8	62 1		121

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
CUMMINGS				WELL #:	13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	281388	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5954 - 6050		
02	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1		14
03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8019	2	31	9	Y	28	27	1		15
04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7740	2	40	9	Y	36	31	1		20
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2 8	15
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1		29
*07	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8125	2	34	9	Y	31	47	1	1 8	12

ASHTON 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	283069	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5933 - 6000		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	283235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5910 - 6004		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156		
02	6972 X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	N	47	40	1		44
03	7285 X	6650	-0-	-635	-0-	6599	2	51	9	N	46	40	1		50
04	6600 X	6287	-0-	-313	-0-	6243	2	44	9	N	40	38	1		52
05	6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6318	2	56	9	N	51	40	1	1 8	62
06	6600 X	5908	-0-	-692	-0-	5876	2	32	9	N	29	42	1		49
07	6758 X	5925	-0-	-833	-0-	5893	2	32	9	N	29				78

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
MCJIMSEY				WELL #:		RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6552 - 6561		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11 7		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015															

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//	16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.			617512								
WERNER-CARAWAY		WELL #:		RRCID -> 176203	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6132	-	6142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012											

R. LACY SERVICES, LTD.			687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BROWN UNIT 1											
		WELL #:	1	RRCID -> 220357	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962	-	5966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2561 X	2561	-0-	-0-	172 1	2360 2	Y	26	24 1	4
03		3658 X	2457	-0-	-1201	170 1	2263 2	Y	22	25 1	1
04		3540 X	2559	-0-	-981	200 1	2320 2	Y	35	34 1	2
05		3658 X	2160	-0-	-1498	237 1	1894 2	Y	26	25 1	3
06		2880 X	2243	-0-	-637	223 1	1991 2	Y	26	26 1	3
07		2821 X	2296	-0-	-525	255 1	2013 2	Y	25	25 1	3

BURNETT UNIT 7			WELL #:	20	RRCID -> 269633	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959	-	5963
02		1245 N	1071	-0-	-174	75 1	996 2	Y	-0-		-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	64 1	1271 2	Y	-0-		-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0-	106 1	2104 2	Y	-0-		-0-
05		2298 N	2298	-0-	-0-	114 1	2184 2	Y	-0-		-0-
06		1183 X	1183	-0-	-0-	58 1	1125 2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	1147	-0-	-1147	57 1	1090 2	Y	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRIGGS, W. H.											
		WELL #:	2	RRCID -> 015829	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206	-	6420	
02		616 N	557	-0-	-59	300 1	257 2	Y	-0-		7
03		682 N	660	-0-	-22	338 1	322 2	Y	-0-		7
04		571 N	571	-0-	-0-	309 1	262 2	Y	-0-		7
05		1193 N	1193	-0-	-0-	442 1	751 2	Y	-0-		7
06		941 N	941	-0-	-0-	405 1	536 2	Y	-0-		7
*07		1317 N	1317	-0-	-0-	461 1	856 2	Y	-0-		7

CARTHAGE (PALUXY)			16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023								
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:	6-C	RRCID -> 142678	COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 2910	-	2916	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
CURTIS, A. R.				WELL #: 2	RRCID -> 032993	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3073	- 3151						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-GOODSON				WELL #: 2	RRCID -> 033554	COMPL. DATE 06/04/1964	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 3051						
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	3	Y	121	107	1	27
							133	9							
03	1519	N	968	-0-	-551	-0-	14	1	814	3	Y	127	124	1	30
							140	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1378	3	Y	100	110	1	20
							110	9							
*05	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	29	1	1136	3	Y	94	92	1	22
							103	9							
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	25	1	1322	3	Y	113	111	1	24
							124	9							
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	81	87	1	18
							89	9							

REEVES G/U				WELL #: 1	RRCID -> 159153	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 3050	- 3060						
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	12	1	686	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1277	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1	-0-
*05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	16	1	667	3	Y	-0-			-0-

WERNER-STEVENS				WELL #: 2	RRCID -> 180295	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 2906	- 3121						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 266002	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2964	- 2970						
WERNER-CARAWAY				WELL #: 3											
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1			193
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			193
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-			193
05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3			196
*06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			196
07	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	542	2			N	-0-			196

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2926 - 2928
O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
BOWEN G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6530 - 6540
O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWEN		WELL #:		3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6506 - 6516
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		127
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-		127
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		127
05	713 N	77	-0-	-636	-0-	77	3	N	-0-		127
06	900 N	411	-0-	-489	-0-	411	3	N	-0-		127
07	930 N	303	-0-	-627	-0-	303	3	N	-0-		127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023				CNTY: PANOLA			
SHIVERS GAS UNIT				1 C	RRCID ->	214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6516 - 6548
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267493	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 6142 - 6158
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
CGU 35		WELL #:		2	RRCID ->	271804	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6150 - 6160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3	N	-0-			-0-		
03		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3	N	-0-			-0-		
04		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3	N	-0-			-0-		
05		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3	N	-0-			-0-		
06		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3	N	-0-			-0-		
07		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3	N	-0-			-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAGRONE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	218987	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6118 - 6240			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 - 6167			
02		4200 X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-	-0-		
03		4898 X	4683	-0-	-215	-0-	3	1	4680	3	N	-0-	-0-		
04		4740 X	3911	-0-	-829	-0-	55	1	3856	3	N	-0-	-0-		
05		4898 X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-	-0-		
06		4530 X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-	-0-		
07		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-		

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5895 - 6200			
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	39	1	2343	3	N	30	27	1	7
							33	9							
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2575	3	N	30	30	1	7
							33	9							
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	2059	3	N	22	25	1	4
							24	9							
*05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1	5
							23	9							
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1	5
							26	9							
*07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	3	N	18	19	1	4
							20	9							

DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 - 6218			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8008 X	7306	-0-	-702	-0-	117	1	7168	3	N	19	18 1 4
						21	9					
03	8494 X	8091	-0-	-403	-0-	132	1	7936	3	N	21	20 1 5
						23	9					
04	8220 X	5001	-0-	-3219	-0-	132	1	4855	3	N	13	15 1 3
						14	9					
*05	7998 X	6244	-0-	-1754	-0-	154	1	6078	3	N	11	11 1 3
						12	9					
06	7830 X	6907	-0-	-923	-0-	127	1	6763	3	N	15	15 1 3
						17	9					
07	8091 X	5726	-0-	-2365	-0-	135	1	5580	3	N	10	11 1 2
						11	9					

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 265945		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905			
BROOKS, C.		WELL #: 13										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 286158		COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415			
02	4620 X	168	-0-	-4452	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03	5115 X	180	-0-	-4935	-0-	180	2			N	-0-	-0-
04	4950 X	150	-0-	-4800	-0-	150	2			N	-0-	-0-
05	5115 X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-	-0-
06	180 X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-	-0-
07	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021			
ELLIS		WELL #: 1										
02	1568 N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	51	1	1660	2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1659	-0-	-171	-0-	50	1	1609	2	N	-0-	-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-	-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	50	1	1632	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515									
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	244224	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5676 - 5974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	9 1	297 2	N	-0-			-0-
03		372 N	257	-0-	-115	-0-	8 1	249 2	N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	9 1	276 2	N	-0-			-0-
05		341 N	214	-0-	-127	-0-	6 1	208 2	N	-0-			-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	11 1	340 2	N	-0-			-0-
*07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 1	432 2	N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256425	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5714 - 6014
02		2324 N	2249	-0-	-75	-0-	67 1	2182 2	N	-0-			-0-
03		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	72 1	2331 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2413	-0-	-17	-0-	72 1	2341 2	N	-0-			-0-
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	75 1	2426 2	N	-0-			-0-
06		2340 N	1991	-0-	-349	-0-	60 1	1931 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2260	-0-	-220	-0-	68 1	2192 2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874 - 5985
02		2184 N	2086	-0-	-98	-0-	63 1	2023 2	N	-0-			-0-
03		2294 N	2251	-0-	-43	-0-	68 1	2183 2	N	-0-			-0-
04		2220 N	2116	-0-	-104	-0-	63 1	2053 2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2162	-0-	-163	-0-	65 1	2097 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1842	-0-	-348	-0-	55 1	1787 2	N	-0-			-0-
*07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	69 1	2222 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				WELL #:	357165	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 - 6242
GLASPIE, OCIE				7A									
02		5012 X	4699	-0-	-313	-0-	4699 3		Y	-0-			-0-
03		5580 X	4956	-0-	-624	-0-	4956 3		Y	-0-			-0-
04		5400 X	4208	-0-	-1192	-0-	4208 3		Y	-0-			-0-
05		5580 X	5338	-0-	-242	-0-	5338 3		Y	-0-			-0-
06		5220 X	3630	-0-	-1590	-0-	3630 3		Y	-0-			-0-
07		5208 X	5140	-0-	-68	-0-	5140 3		Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 - 6040
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	327	-0-	-1781	-0-	327 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC				WELL #:	390873	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224
LATHAM ESTATES				3									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WILLIAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25 9	N	23	23 1	4
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	383	1	5018 2	N	25	23 1	6
						28	9					
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	408	1	5950 2	N	30	32 1	4
						33	9					
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	368	1	5110 2	N	25	20 1	9
						28	9					
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	368	1	5763 2	N	19	23 1	5
						21	9					
*07	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	388	1	5972 2	N	21	20 1	6
						23	9					

CUMMINGS		WELL #:		7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020
02	3780 X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26 9	N	24	30 1	3
03	4185 X	3243	-0-	-942	-0-	228	1	2985 2	N	27	23 1	7
						30	9					
04	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	256	1	3736 2	N	34	36 1	5
						37	9					
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	217	1	3017 2	N	28	22 1	11
						31	9					
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	214	1	3232 2	N	21	26 1	6
						23	9					
07	4154 X	3542	-0-	-612	-0-	214	1	3303 2	N	23	22 1	7
						25	9					

CUMMINGS		WELL #:		20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030
02	5796 X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52 9	N	47	54 1	9
03	6417 X	4130	-0-	-2287	-0-	289	1	3785 2	N	51	47 1	13
						56	9					
04	6210 X	4342	-0-	-1868	-0-	274	1	4003 2	N	59	64 1	8
						65	9					
05	5115 X	4025	-0-	-1090	-0-	266	1	3703 2	N	51	40 1	19
						56	9					
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	259	1	4064 2	N	38	47 1	10
						42	9					
07	4495 X	4368	-0-	-127	-0-	263	1	4059 2	N	42	40 1	12
						46	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1	4
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2679	2	N	27	24	1	7
						30	9							
04	3000 N	3197	-0-	197	197	203	1	2961	2	N	30	33	1	4
						33	9							
05	3100 N	3514	-0-	414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1	10
						30	9							
06	3000 N	3896	-0-	896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1	5
						21	9							
*07	5244 X	3737	-0-	-1507	-0-	226	1	3487	2	N	22	21	1	6
						24	9							
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972														
02	3192 X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1	1
03	3534 X	2106	-0-	-1428	-0-	149	1	1954	2	N	3	3	1	1
						3	9							
04	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	190	1	2774	2	N	4	4	1	1
						4	9							
05	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1	1
						3	9							
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1	1
						3	9							
07	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	182	1	2797	2	N	3	3	1	1
						3	9							
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SPONTE OPERATING, INC. 810277 GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632														
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	2	50	9	N	45			149
03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4506	2	68	9	N	62	169	1	42
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4854	2	130	9	N	118			160
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	-0-	-0-	N	-0-			160
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13			173
*07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4246	2	48	9	N	44			217
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746														
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1	34
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	Y	58	24	1	68
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4	53	1	19
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1	14
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15			29
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	Y	20	27	1	22

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

02	2380 X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1		59
03	2170 X	1302	-0-	-868	-0-	1194	2	108	9	Y	98	115	1		42
04	2100 X	917	-0-	-1183	-0-	844	2	73	9	Y	66	62	1		46
05	2170 X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1		-0-
06	1950 X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47				47
*07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	Y	84	43	1		88

 NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

02	5516 X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	N	24				34
03	4929 X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	N	2				36
04	4200 X	3584	-0-	-616	-0-	3525	2	59	9	N	54	85	1		5
05	4340 X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	N	17				22
06	4200 X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	N	25				47
07	4123 X	3189	-0-	-934	-0-	3163	2	26	9	N	24	47	1		24

 PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	-0-				-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-

 J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

02	2604 X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10				67
03	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	55	1	2054	2	N	6				73
						7	9								
04	2310 X	2154	-0-	-156	-0-	54	1	2087	2	N	12				85
						13	9								
05	2480 X	1619	-0-	-861	-0-	39	1	1574	2	N	5				90
						6	9								
06	2400 X	2022	-0-	-378	-0-	53	1	1963	2	N	5				95
						6	9								
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				95

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	444 2	20 9	Y	18	19 1		8
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16 1	709 2	Y	28	23 1		13
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	31 9	13 1	Y	18	23 1		8
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	20 9	22 1	Y	11	14 1		5
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12 9	20 1	Y	11	11 1		5
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	12 9		Y	NO RPT			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2313	-0-	-11	-0-	68 1	2149 3	Y	87	81 1		21
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	96 9	78 1	Y	94	92 1		23
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	103 9	78 1	Y	69	68 1		24
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	76 9	81 1	Y	58	71 1		11
*06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	64 9	72 1	Y	52	48 1		15
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	57 9		Y	NO RPT			15

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 3		Y	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		Y	-0-			-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	7	1	231	3	Y	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030															
02		3500 X	3241	-0-	-259	-0-	3241	3			Y	-0-			-0-
03		3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-			-0-
04		3690 X	3294	-0-	-396	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
05		3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-			-0-
06		3480 X	3334	-0-	-146	-0-	3334	3			Y	-0-			-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248															
02		1148 N	1083	-0-	-65	-0-	95	1	988	3	Y	-0-	4	1	-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	107	1	922	3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206															
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	Y	-0-			-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-			-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-			-0-
05		961 N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-			-0-
06		900 N	18	-0-	-882	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062															
02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	229	1	4940	3	Y	181	183	1	43
							199	9							
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1	49
							222	9							
04		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2577	3	161	9	Y	146	144	1	51
05		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1	23
06		5970 X	1011	-0-	-4959	-0-	906	3	105	9	Y	95	90	1	28
07		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
MAURITZEN		WELL #:		1	RRCID ->	029987	COMPL. DATE	08/24/1947	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6332 -	6380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4256 X	3997	-0-	-259	-0-	123 1	3	Y	4	6 1	1
							4 9					
03		4650 X	4437	-0-	-213	-0-	139 1	3	Y	5	5 1	1
							6 9					
04		4440 X	4383	-0-	-57	-0-	133 1	3	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	139 1	3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	132 1	3	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		1

MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029988	COMPL. DATE	05/30/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 -	6280
02		56 N	6	-0-	-50	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		60 N		-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		6 N		-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWENS -H-		WELL #:		1 L	RRCID ->	029991	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5955 -	5972
02		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATE		WELL #:		1	RRCID ->	029992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 -	6178
02		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	029993	COMPL. DATE	12/13/1946	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6064 -	6168
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
PIRKLE			WELL #:		1	RRCID -> 029994			COMPL. DATE 06/21/1944		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 5946 - 5976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3780 X	3566	-0-	-214	-0-	79 1	3403 3	N	76	64 1			18
							84 9							
03		4185 X	4180	-0-	-5	-0-	90 1	3996 3	N	85	82 1			21
							94 9							
04		4050 X	3920	-0-	-130	-0-	85 1	3769 3	N	60	60 1			21
							66 9							
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	90 1	4015 3	N	51	62 1			10
							56 9							
06		4050 X	3826	-0-	-224	-0-	84 1	3692 3	N	45	42 1			13
							50 9							
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT				13

PIRKLE -B-			WELL #:		1	RRCID -> 029995			COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH 6241		PERF. 6010 - 6118	
02		3836 X	3596	-0-	-240	-0-	80 1	3447 3	Y	63	71 1			15
							69 9							
03		4247 X	4069	-0-	-178	-0-	88 1	3903 3	Y	71	69 1			17
							78 9							
04		4050 X	3884	-0-	-166	-0-	84 1	3744 3	Y	51	50 1			18
							56 9							
05		4061 X	4031	-0-	-30	-0-	87 1	3898 3	Y	42	52 1			8
							46 9							
06		3930 X	3905	-0-	-25	-0-	86 1	3777 3	Y	38	35 1			11
							42 9							
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				11

PIRKLE -C-			WELL #:		1	RRCID -> 029996			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 6058	
02		3164 X	2908	-0-	-256	-0-	66 1	2842 3	Y	-0-	8 1			-0-
							72 1	3190 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		3330 X	3173	-0-	-157	-0-	70 1	3103 3	Y	-0-				-0-
							75 1	3339 3	Y	-0-				-0-
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	75 1	3339 3	Y	-0-				-0-
							76 1	3356 3	Y	-0-				-0-
*06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	76 1	3356 3	Y	-0-				-0-
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT				-0-

THOMAS H			WELL #:		1 L	RRCID -> 029998			COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6062 - 6160	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TODD -C-			WELL #:		1	RRCID -> 029999			COMPL. DATE 11/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6060 - 6164	
02		1960 N	1915	-0-	-45	-0-	1879 3	36 9	Y	33	35 1			8
							2130 3	39 9	Y	35	34 1			9
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2069 3	28 9	Y	25	25 1			9
							2178 3	23 9	Y	21	26 1			4
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2219 3	22 9	Y	20	18 1			6
									Y	NO RPT				6
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-								4
														6
*06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-								6
														6
07		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		030134		08/26/1998		6606		586 - 5942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	26 1	455 3	Y	-0-	-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	Y	-0-	-0-	
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	23 1	485 3	Y	-0-	-0-	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	Y	-0-	-0-	
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		9 L		030137		04/06/1964		N/A		N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		12 L		030139		02/07/1952		N/A		N/A	
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	36 1	630 3	Y	-0-	-0-	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	605 3	Y	-0-	-0-	
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	30 1	627 3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	32 1	644 3	Y	-0-	-0-	
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 3	Y	-0-	-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		19		030141		09/12/1998		6475		5661 - 5986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		20		030142		11/13/1998		6429		5649 - 5950	
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	185 1	3274 3	Y	-0-	-0-	
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	163 1	3380 3	Y	-0-	-0-	
04	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	137 1	2868 3	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	156 1	3109 3	Y	-0-	-0-	
*06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	173 1	3544 3	Y	-0-	-0-	
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		030143		10/28/1998		6455		5637 - 5948	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		24		030145		09/28/2011		6441		5651 - 5958	
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	199 1	3535 3	N	-0-	-0-	
03	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	188 1	3887 3	N	-0-	-0-	
04	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	177 1	3700 3	N	-0-	-0-	
05	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	187 1	3732 3	N	-0-	-0-	
06	3990 X	3885	-0-	-105	-0-	181 1	3704 3	N	-0-	-0-	
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	59 1	1112 3	Y	-0-		-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45 1	984 3	Y	-0-		-0-
04		1350 N	900	-0-	-450	-0-	39 1	861 3	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1066	-0-	-236	-0-	49 1	1017 3	Y	-0-		-0-
*06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	46 1	979 3	Y	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111												
02		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	79 1	2488 3	Y	17	15 1	4
							19 9					
03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	89 1	2744 3	Y	20	19 1	5
							22 9					
04		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	83 1	2631 3	Y	14	14 1	5
							15 9					
05		2821 N	2807	-0-	-14	-0-	86 1	2709 3	Y	11	14 1	2
							12 9					
*06		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	80 1	2619 3	Y	11	10 1	3
							12 9					
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		3

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135												
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04		1770 N	344	-0-	-1426	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
05		1829 N	1041	-0-	-788	-0-	1041 3		Y	-0-		-0-
*06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158												
02		588 N	554	-0-	-34	-0-	17 1	537 3	Y	-0-		-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	19 1	598 3	Y	-0-		-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	19 1	607 3	Y	-0-		-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	22 1	689 3	Y	-0-		-0-
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	20 1	651 3	Y	-0-		-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187												
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	81 1	845 3	Y	-0-		-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	95 1	1071 3	Y	-0-		-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	106 1	1273 3	Y	-0-		-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	110 1	1273 3	Y	-0-		-0-
*06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	137 1	1179 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536												
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		15
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		15
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		15
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		15
*06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		15
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148															
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1952	3	31	9	Y	28	39	1	7
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1	7
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	22	1	8
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1	4
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	15	1	5
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			5

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070															
02	2884	X	2799	-0-	-85	-0-	61	1	2627	3	Y	101	102	1	24
							111	9							
03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67	1	2980	3	Y	113	109	1	28
							124	9							
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	65	1	2879	3	Y	80	80	1	28
							88	9							
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58	1	2572	3	Y	68	83	1	13
							75	9							
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	57	1	2517	3	Y	61	56	1	18
							67	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			18

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152															
02	1876	N	1420	-0-	-456	-0-	32	1	1387	3	Y	1	18	1	-0-
							1	9							
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	33	1	1445	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015															
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	46	1	2013	3	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	Y	-0-			-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	-0-	53	1	2321	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2374					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160675	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5893 - 5976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	520 1	4504 3	Y	43	61 1		5
						47 9						
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	613 1	6705 3	Y	46	46 1		5
						51 9						
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	482 1	4706 3	Y	44	41 1		8
						48 9						
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	505 1	4704 3	Y	49	47 1		10
						54 9						
06	5700 X	5264	-0-	-436	-0-	496 1	4681 3	Y	79	74 1		15
						87 9						
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			15

CARTHAGE UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	165219	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 - 5950
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47 1	875 3	Y	-0-			-0-
						47 1	1022 3	Y	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	44 1	973 3	Y	-0-			-0-
						44 1	921 3	Y	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	44 1	991 3	Y	-0-			-0-
						46 1		Y	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-							-0-

PARKER UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	166925	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6048 - 6276
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	167773	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5932
02	6440 X	6279	-0-	-161	-0-	329 1	5826 3	Y	113	127 1		12
						124 9						
03	7130 X	6702	-0-	-428	-0-	303 1	6261 3	Y	125	123 1		14
						138 9						
04	6900 X	6357	-0-	-543	-0-	284 1	5939 3	Y	122	114 1		22
						134 9						
05	7130 X	3204	-0-	-3926	-0-	146 1	2913 3	Y	132	127 1		27
						145 9						
06	6750 X	6747	-0-	-3	-0-	303 1	6212 3	Y	211	197 1		41
						232 9						
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			41

CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	170387	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5945
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	139 1	2462 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	119 1	2457 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
04	2550 N	2146	-0-	-404	-0-	98 1	2044 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
05	2635 N	1847	-0-	-788	-0-	88 1	1755 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	2490 N	1542	-0-	-948	-0-	71 1	1464 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

02	2044 N	1978	-0-	-66	-0-	106	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2063	-0-	-127	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	-0-					-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

02	8008 X	4489	-0-	-3519	-0-	763	1	3547	3	Y	163	164	1			33
						179	9									
03	8866 X	4661	-0-	-4205	-0-	811	1	3626	3	Y	204	198	1			39
						224	9									
04	8580 X	3816	-0-	-4764	-0-	712	1	2876	3	Y	207	214	1			32
						228	9									
05	8866 X	3832	-0-	-5034	-0-	735	1	2918	3	Y	163	152	1			43
						179	9									
06	4830 X	3522	-0-	-1308	-0-	714	1	2629	3	Y	163	189	1			17
						179	9									
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	447	1	2336	3	Y	120	121	1	24
						132	9							
03	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	487	1	2509	3	Y	150	145	1	29
						165	9							
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	507	1	2501	3	Y	151	157	1	23
						166	9							
05	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	513	1	2528	3	Y	120	111	1	32
						132	9							
*06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	509	1	2438	3	Y	119	139	1	12
						131	9							
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			12

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	793	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226																	
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3802	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
03	4340 X	4313	-0-	-27	-0-	-0-	134	1	4156	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4249	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	4425	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
*06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4346	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222																	
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018																	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433																	
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969																	
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	7378	X	7374	-0-	-4	-0-	579	1	6769	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	526	1	5179	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444	1	931	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444	1	1522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	7378	X	2033	-0-	-5345	-0-	458	1	1569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7028 X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1	7
						34	9							
03	7595 X	6583	-0-	-1012	-0-	559	1	5991	3	Y	30	31	1	6
						33	9							
04	7260 X	7171	-0-	-89	-0-	566	1	6570	3	Y	32	31	1	7
						35	9							
05	7130 X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1	7
						40	9							
06	6900 X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1	7
						24	9							
07	7409 X	7321	-0-	-88	-0-	595	1	6691	3	Y	32	32	1	7
						35	9							

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248														
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	3	Y	21	21	1	5
						23	9							
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	199	1	5445	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
04	5430 X	4903	-0-	-527	-0-	179	1	4704	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
05	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	196	1	5437	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
06	5430 X	4320	-0-	-1110	-0-	162	1	4143	3	Y	14	14	1	4
						15	9							
07	5611 X	4606	-0-	-1005	-0-	175	1	4412	3	Y	17	17	1	4
						19	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290														
02	196 N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	10	8	1	2
						11	9							
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	28	24	1	6
						31	9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1	11
						66	9							
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1	9
						33	9							
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	43	43	1	9
						47	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-		-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230															
02		1680 N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1	7
							35	9							
03		1860 N	1384	-0-	-476	-0-	50	1	1300	3	Y	31	32	1	6
							34	9							
04		1800 N	1363	-0-	-437	-0-	48	1	1282	3	Y	30	29	1	7
							33	9							
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1	8
							48	9							
06		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1	7
							26	9							
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	Y	40	38	1	9
							44	9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984															
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	275	1	355	3	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	3	Y	-0-			-0-
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-			-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	306	1	1116	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BURNETT BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	192056	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		7 U	RRCID ->	192085	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6022 - 6037
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	194914	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5596 - 6000
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		22 L	RRCID ->	197409	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	5730 - 5939
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		20	RRCID ->	197881	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5708 - 5988
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	414	1	5875	2	N	51	50 1 7
						56	9					
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	430	1	5580	2	N	35	37 1 5
						39	9					
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	416	1	5051	2	N	32	33 1 4
						35	9					
05	5549 X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20 1 6
						24	9					
*06	5370 X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25 1 4
						25	9					
07	5549 X	3673	-0-	-1876	-0-	386	1	3266	2	N	19	20 1 3
						21	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	2201	-0-	-235	-0-	371	1	1791	2	Y	35	35	1	5
03	2697 X	2572	-0-	-125	-0-	415	1	2124	2	Y	30	31	1	4
04	2550 X	1874	-0-	-676	-0-	387	1	1464	2	Y	21	22	1	3
05	2449 X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1	1
*06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1	4
*07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2182	2	Y	30	29	1	5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510														
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	236	1	911	3	Y	11	10	1	6
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1014	3	Y	12	10	1	8
04	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	253	1	996	3	Y	11	10	1	9
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1	10
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1	9
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	262	1	1186	3	Y	7	10	1	6

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600 DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17														

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023 CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990														
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-			-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-			-0-
07	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052														
02	4340 X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
03	3503 X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
04	3960 X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3			N	-0-			-0-
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
06	3960 X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3			N	-0-			-0-
*07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3	N	-0-			-0-
04	5520 X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
06	5520 X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
07	5704 X	596	-0-	-5108	-0-	596	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056
02	3528 X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
05	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946
02	1428 N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	628	-0-	-482	-0-	628	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	49	-0-	-1129	-0-	49	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	35	-0-	-1045	-0-	35	3	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110
02	336 X	102	-0-	-234	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-			-0-
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	3	N	-0-			-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
03		3007 N	2858	-0-	-149	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
04		2850 N	2527	-0-	-323	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2438	-0-	-569	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
06		2760 N	2325	-0-	-435	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2441	-0-	-163	-0-	2441 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020	
02		1316 X	1032	-0-	-284	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03		1426 X	1078	-0-	-348	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
04		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307 3		N	-0-			-0-
05		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	5707	-0-	2707	-0-	5707 3		N	-0-			-0-
*07		8521 X	5814	-0-	-2707	-0-	5814 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160	
02		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-			-0-
03		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
06		2430 X	2145	-0-	-285	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
07		2511 X	2078	-0-	-433	-0-	2078 3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000	
02		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3		N	-0-			-0-
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3		N	-0-			-0-
04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		N	-0-			-0-
05		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3		N	-0-			-0-
06		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3		N	-0-			-0-
*07		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050	
02		616 N	539	-0-	-77	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N	-0-			-0-
04		570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-			-0-
07		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053	
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-			-0-
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-			-0-
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
*07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062	
02		1540 X	35	-0-	-1505	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03		1705 X	624	-0-	-1081	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04		1380 X	537	-0-	-843	-0-	537 3		N	-0-			-0-
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
*07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 - 6090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 - 6186	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 - 6182	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6070 - 6248	
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-			-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6179 - 6189	
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 - 6204	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 - 6340	
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
03	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
04	3240 X	2729	-0-	-511	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
05	3348 X	3142	-0-	-206	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
06	3240 X	2723	-0-	-517	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
07	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	-0-	3131 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 - 6348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1316 N	1309	-0-	-7	-0-	1309 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1080 N	855	-0-	-225	-0-	855 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1457 N	508	-0-	-949	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1470 N	116	-0-	-1354	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
07		899 N	539	-0-	-360	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-	-0-
03		651 N	536	-0-	-115	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
04		630 N	514	-0-	-116	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1054 N	508	-0-	-546	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5918 - 5974
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 - 5997
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-	-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A
02		4004 X	477	-0-	-3527	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	3324 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4080 X	6	-0-	-4074	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		3210 X	10	-0-	-3200	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994										TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 - 5095				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969										TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6065 - 6079				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971										TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5994 - 6328				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946										TOTAL DEPTH	6141	PERF. 6100 - 6130				
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5854 - 6048				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994										TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6116 - 6260				
02	448 N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5946 - 5962				
02	2800 N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59
03	3100 N	3535	-0-	435	2230	3452	3	83	9	Y	75	42	1			92
04	3000 N	2681	-0-	-319	1911	2681	3			Y	-0-					92
05	3025 X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920 X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63
07	5084 X	822	-0-	-4262	-0-	822	3			Y	-0-	44	1			19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 18		WELL #: 11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968		
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-	-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-	-0-
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-	-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	715	-0-	-695	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05		2387 N	204	-0-	-2183	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		990 N	145	-0-	-845	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951														
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
03		2356 X	1516	-0-	-840	-0-	1496	3	20 9	N	18	18 8		-0-
04		2280 X	1262	-0-	-1018	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
05		2356 X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
*07		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978														
02		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
03		4495 X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
04		4350 X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
05		4495 X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
06		4290 X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3		N	-0-			-0-
07		4247 X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3		N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892														
02		980 N	955	-0-	-25	-0-	955	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	841	-0-	-179	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	730	-0-	-324	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06		870 N	371	-0-	-499	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07		868 N	450	-0-	-418	-0-	450	3		N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038														
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
03		3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 20		WELL #:		25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6100 - 6130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1960 X	288	-0-	-1672	-0-	288 3		N	-0-			-0-
03		2170 X	802	-0-	-1368	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
05		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
06		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 3		N	-0-			-0-
07		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5985 - 6000	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	188	-0-	188	188	188 3		N	-0-			-0-
01		SHUT IN	195	-0-	195	383	195 3		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	100	-0-	100	483	100 3		N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	483			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	483			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	483			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	483			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	483			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956	
02		15221 X	2510	-0-	-12711	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
03		3534 X	1747	-0-	-1787	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
04		3420 X	2033	-0-	-1387	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	721	-0-	-2813	-0-	721 3		N	-0-			-0-
06		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
07		2790 X	262	-0-	-2528	-0-	262 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023													
KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A'			WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932					
02		DELO PR	1420	-0-	1420	1912	1420	3			N	-0-						-0-
03		3319 X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3			N	-0-						-0-
04		1320 X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-						-0-
05		1364 X	598	-0-	-766	-0-	598	3			N	-0-						-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-						-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-						-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270					
HICKS GAS UNIT					1 T													
02		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	3	N	-0-						-0-
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	8	1	4808	3	N	-0-						-0-
04		4860 X	4706	-0-	-154	-0-	139	1	4567	3	N	-0-						-0-
05		5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-						-0-
06		4860 X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-						-0-
07		5022 X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	3			N	-0-						-0-

AMERICAN LEGION			WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BAKER, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176					
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	3	Y	35	31	1				8
							39	9										
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	3	Y	38	37	1				9
							42	9										
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	47	1	1729	3	Y	27	31	1				5
							30	9										
*05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	3	Y	23	23	1				5
							25	9										
06		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	32	1	1720	3	Y	30	29	1				6
							33	9										
*07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1796	3	Y	22	23	1				5
							24	9										

BAKER, SALLIE, G U			WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5831 - 6178					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
BARNETT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 030151			COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1596 N	638	-0-	-958	-0-		9	1	574	3	Y	50	43	1	11
							55	9							
03	1860 N	796	-0-	-1064	-0-		11	1	724	3	Y	55	53	1	13
							61	9							
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		20	1	740	3	Y	5	17	1	1
							6	9							
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-		18	1	696	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-		10	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	637	-0-	-107	-0-		15	1	622	3	Y	-0-			-0-

BEALL, W. F., G U			WELL #:		1	RRCID -> 030153			COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467 PERF. 6120 -	6399		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43

BEALL-BARKSDALE GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030154			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	3			N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3			N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3			N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			N	-0-			-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-		609	3			N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 030157			COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		20	1	1210	3	Y	82	74	1	18
							90	9							
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		23	1	1388	3	Y	116	107	1	27
							128	9							
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		39	1	1433	3	Y	85	95	1	17
							94	9							
*05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		35	1	1390	3	Y	77	76	1	18
							85	9							
06	1500 N	1306	-0-	-194	-0-		22	1	1196	3	Y	80	81	1	17
							88	9							
07	1581 N	1553	-0-	-28	-0-		35	1	1445	3	Y	66	68	1	15
							73	9							

CURTIS, A. R.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030160			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1680 N	1126	-0-	-554	-0-	17	1	1056	3	Y	48	44	1	11
03	1829 N	1012	-0-	-817	-0-	53	9	991	3	Y	4	14	1	1
04	1650 N	1027	-0-	-623	-0-	4	9	1000	3	Y	-0-	1	1	-0-
*05	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-			-0-
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194														
02	1960 N	1582	-0-	-378	-0-	24	1	1471	3	Y	79	73	1	18
03	2170 N	1809	-0-	-361	-0-	87	9	1714	3	Y	61	65	1	14
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	28	1	1108	3	Y	44	49	1	9
*05	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	67	9	1440	3	Y	33	34	1	8
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	979	3	Y	47	45	1	10
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	48	9	796	3	Y	35	37	1	8

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
JOHNSON, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 030173			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, O. L. GU			WELL #:		1	RRCID -> 030174			COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6014 - 6160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA GRONE, T. S.			WELL #:		1	RRCID -> 030178			COMPL. DATE 07/04/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5068 X	4470	-0-	-598	-0-	71	1	4379	3	Y	18	14	1	4
						20	9							
03	5611 X	4734	-0-	-877	-0-	76	1	4588	3	Y	64	53	1	15
						70	9							
04	5430 X	3937	-0-	-1493	-0-	102	1	3784	3	Y	46	52	1	9
						51	9							
*05	5270 X	4516	-0-	-754	-0-	112	1	4362	3	Y	38	38	1	9
						42	9							
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	95	1	5051	3	Y	50	48	1	11
						55	9							
07	4712 X	4694	-0-	-18	-0-	109	1	4545	3	Y	36	39	1	8
						40	9							

LA GRONE-JESTER			WELL #:		1	RRCID -> 030179			COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	51	1	3169	3	Y	28	23	1	6
						31	9							
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	59	1	3552	3	Y	40	37	1	9
						44	9							
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	99	1	3667	3	Y	29	32	1	6
						32	9							
*05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	25	25	1	6
						28	9							
06	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	64	1	3396	3	Y	30	30	1	6
						33	9							
07	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	87	1	3611	3	Y	23	24	1	5
						25	9							

MANGHAM, R. S.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030180			COMPL. DATE 03/01/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	N	-0-			-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MCMILLAN, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 030182		COMPL. DATE 04/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	3	Y	17	15	1	4
							19	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2268	3	Y	20	19	1	5
							22	9							
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	14	16	1	3
							15	9							
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	40	1	2126	3	Y	16	15	1	3
							18	9							
07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	52	1	2198	3	Y	11	12	1	2
							12	9							

POWERS, E. C. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030185		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030188		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190						
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2874	3	Y	90	82	1	20
							99	9							
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1	20
							94	9							
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	60	68	1	12
							66	9							
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1	10
							50	9							
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1	14
							74	9							
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3148	3	Y	47	51	1	10
							52	9							

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030189		COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A						
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	45	1	2928	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	8	1	2693	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	3			N	-0-			-0-

SEALY, MAY		WELL #: 2		RRCID -> 030192		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-		-0-
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-		-0-
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3	N	-0-		-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3	N	-0-		-0-
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-		-0-
*07		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-		-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
02		4032 X	3390	-0-	-642	-0-	86	1	3304	3	N	-0-
03		4216 X	3597	-0-	-619	-0-	3	1	3594	3	N	-0-
04		4050 X	3597	-0-	-453	-0-	51	1	3546	3	N	-0-
05		4185 X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-
*07		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3	N	-0-		-0-
03		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
04		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
05		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
06		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-
*07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-

DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2016 N	1991	-0-	-25	-0-	-0-	30	1	1880	3	Y	74
							81	9				67
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2160	3	Y	77
							85	9				76
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	3	Y	55
							61	9				62
*05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	3	Y	45
							50	9				46
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2493	3	Y	61
							67	9				58
*07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2098	3	Y	43
							47	9				46

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
WERNER-CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 030208			COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	2828 X	2750	-0-	-78	-0-	60 1	2645 3	Y	41	34 1	9	
						45 9						
03	3131 X	2833	-0-	-298	-0-	61 1	2715 3	Y	52	49 1	12	
						57 9						
04	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	88 1	2594 3	Y	36	41 1	7	
						40 9						
*05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	88 1	3035 3	Y	31	31 1	7	
						34 9						
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	70 1	2965 3	Y	40	39 1	8	
						44 9						
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	90 1	3097 3	Y	29	31 1	6	
						32 9						

WERNER-GENEVA GU			WELL #: 1 L		RRCID -> 030210			COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A	

02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	38 1	2307 3	Y	67	61 1	15	
						74 9						
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	46 1	2782 3	Y	71	69 1	17	
						78 9						
04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	74 1	2723 3	Y	65	69 1	13	
						72 9						
*05	2635 N	2016	-0-	-619	-0-	49 1	1895 3	Y	65	63 1	15	
						72 9						
06	2760 N	2647	-0-	-113	-0-	47 1	2514 3	Y	78	77 1	16	
						86 9						
07	2852 N	2047	-0-	-805	-0-	48 1	1937 3	Y	56	60 1	12	
						62 9						

WERNER-POWELL GU			WELL #: 1		RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190	

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	14 1	821 3	Y	8	7 1	2	
						9 9						
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	15 1	909 3	Y	-0-	2 1	-0-	
						13 1	490 3	Y	-0-		-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	242 3	Y	-0-		-0-	
*05	279 N	248	-0-	-31	-0-	17 1	917 3	Y	-0-		-0-	
						22 1	932 3	Y	-0-		-0-	
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	

WHITFIELD UN.			WELL #: 1		RRCID -> 030220			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290	

02	1764 N	4	-0-	-1760	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
											-0-	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-	
											-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-	
											-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
											-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
											-0-	
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	

BRASHER, J. D.			WELL #: 4		RRCID -> 101030			COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404	

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRASHER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 105725		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-			
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-			
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-			
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-			
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	3	N	-0-		-0-			
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-		-0-			

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131556		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

EDDY, EMMA		WELL #: 5		RRCID -> 132315		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352						
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3	N	-0-		-0-			
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3	N	-0-		-0-			
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3	N	-0-		-0-			
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-		-0-			
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-			
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-			

BATES-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 133312		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194						
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	41	34	1	8
						45	9							
*05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1	10
						48	9							
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1	11
						57	9							
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	37	40	1	8
						41	9							

WOODALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229						
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2324	3	Y	-0-			-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	45	1	2488	3	Y	-0-			-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	73	1	2494	3	Y	-0-			-0-
*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-			-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-			-0-
*07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2591	3	Y	-0-			-0-

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 164333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1848 N	1797	-0-	-51	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020 - 6164	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178398	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6109 - 6245	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178474	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5941 - 6130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270	
02	980 N	781	-0-	-199	-0-	13	1	762	3	N	5	5 1	1
						6	9						
03	1023 N	831	-0-	-192	-0-	14	1	811	3	N	5	5 1	1
						6	9						
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	22	1	804	3	N	4	4 1	1
						4	9						
*05	837 N	794	-0-	-43	-0-	19	1	772	3	N	3	3 1	1
						3	9						
06	810 N	748	-0-	-62	-0-	13	1	731	3	N	4	4 1	1
						4	9						
07	868 N	636	-0-	-232	-0-	15	1	618	3	N	3	3 1	1
						3	9						

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		3080 X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
05		2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
06		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
*07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102		
02		2464 N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
05		2449 N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
07		2511 N	2331	-0-	-180	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198		
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	19 1	1196 3	Y	11	10 1			2
							12 9							
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	21 1	1261 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35 1	1277 3	Y	8	9 1			2
							9 9							
*05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	32 1	1259 3	Y	7	7 1			2
							8 9							
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	21 1	1107 3	Y	9	9 1			2
							10 9							
07		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	28 1	1204 3	Y	6	7 1			1
							7 9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614												
SHIVERS, VICE		WELL #:		1	RRCID ->	030071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6768 - 6823		
02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1750 2	13 9	Y	12				26
03		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1802 2	13 9	Y	12				38
04		1740 N	1583	-0-	-157	-0-	1572 2	11 9	Y	10	34 1			14
05		1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1852 2	4 9	Y	4				18
06		1770 N	1580	-0-	-190	-0-	1571 2	9 9	Y	8				26
*07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1727 2	8 9	Y	7				33

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. HUNT, J. B. UNIT #2-A		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3421	2	N	-0-	112	1			23
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	450	1	3167	2	N	4					27
*05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	-0-					27
*06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					27
*07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	465	1	3062	2	N	-0-					27
BORDERS, E.																	
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2064	2	N	37	150	1			27
04		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2068	2	N	3					30
05		2108 N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
06		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
*07		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	310	1	2359	2	N	36					78
DEBERRY, W. H.																	
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	420	1	3327	2	N	14					103
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	465	1	3559	2	N	4	4	8			103
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	450	1	3470	2	N	72					175
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	465	1	3048	2	N	20					195
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	450	1	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
*07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3650	2	N	111					174
HOLMES, PRIESTLY																	
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	560	1	2515	2	N	5					195
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	580	1	2910	2	N	148	191	1	4	8	148
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	580	1	2709	2	N	42					190
05		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	620	1	2679	2	N	41	174	1			57
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	600	1	3058	2	N	48					105
*07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	620	1	3130	2	N	65					170
HARLETON OIL & GAS INC. BURNETT BROS.																	
02		1960 N	862	-0-	-1098	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07		2697 N	2165	-0-	-532	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2716 X	2546	-0-	-170	-0-	2505 3	41 9	N	37			108
03		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2748 3	36 9	N	33			141
04		2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2660 3	13 9	N	12			153
05		2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752 3		N	-0-			153
06		2700 N	2621	-0-	-79	-0-	2608 3	13 9	N	12	140 1		25
07		2759 N	2658	-0-	-101	-0-	2644 3	14 9	N	13			38

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028	
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
03		2914 X	2552	-0-	-362	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
04		2820 X	1695	-0-	-1125	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
06		2970 X	1874	-0-	-1096	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	1837	-0-	-1232	-0-	1837 3		N	-0-			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336	
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			-0-
*07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-			-0-

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904	
02		2800 X	2625	-0-	-175	-0-	2625 3		N	-0-			-0-
03		3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
04		1920 X	1283	-0-	-637	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
06		2820 X	1274	-0-	-1546	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
07		2914 X	1248	-0-	-1666	-0-	1248 3		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094	
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1105 3	58 9	N	53			157
03		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1202 3	33 9	N	30	146 1		41
04		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1066 3	47 9	N	43			84
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1339 3	32 9	N	29			113
06		1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1139 3	24 9	N	22			135
*07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1356 3	28 9	N	25	138 1		22

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943	
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
03		2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2091	-0-	-39	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
07		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2170 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237	
02		2996 X	2732	-0-	-264	-0-	2732 3		N	-0-			18
03		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	2934 3	85 9	N	77			95
04		3030 X	2964	-0-	-66	-0-	2960 3	4 9	N	4			99
05		3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3001 3	40 9	N	36			135
06		3030 X	2890	-0-	-140	-0-	2873 3	17 9	N	15			150
07		3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966 3		N	-0-			150

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 -	6263
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	522 3	30 9	N	27				100
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	531 3	34 9	N	31				131
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	583 3	41 9	N	37				168
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	584 3	21 9	N	19				187
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	540 3	12 9	N	11	180	1		18
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	589 3	35 9	N	32				50

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 -	5977
02	2660 X	2629	-0-	-31	-0-	2629 3		N	-0-				100
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3394 3	23 9	N	21				121
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3		N	-0-				121
05	2914 X	1726	-0-	-1188	-0-	1711 3	15 9	N	14				135
06	3300 X	1377	-0-	-1923	-0-	1377 3		N	-0-				135
07	3410 X	2264	-0-	-1146	-0-	2264 3		N	-0-				135

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 -	6031
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1556 3	74 9	N	67	183	1		10
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1689 3	88 9	N	80				90
04	1710 N	1433	-0-	-277	-0-	1356 3	77 9	N	70				160
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1701 3	46 9	N	42				202
06	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1624 3	23 9	N	21	168	1		55
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1661 3	58 9	N	53				108

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 -	6353
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-				-0-
03	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850 3		N	-0-				-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-				-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-				-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-				-0-
07	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	1910 3		N	-0-				-0-

WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 -	6058
02	2912 X	2310	-0-	-602	-0-	2310 3		N	-0-				25
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3070 3	50 9	N	45				70
04	2070 X	1452	-0-	-618	-0-	1435 3	17 9	N	15				85
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-				85
06	3030 X	1153	-0-	-1877	-0-	1092 3	61 9	N	55				140
07	3131 X	1446	-0-	-1685	-0-	1446 3		N	-0-				140

GULL, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 -	6070
02	2268 X	1771	-0-	-497	-0-	1771 3		N	-0-				45
03	2511 X	1961	-0-	-550	-0-	1961 3		N	-0-				45
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5129 3	106 9	N	96				141
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3978 3	10 9	N	9				150
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-				150
07	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2323 3	1 9	N	1				151

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 -	6095
02	2324 N	2314	-0-	-10	-0-	2314 3		Y	-0-				-0-
03	2542 N	1430	-0-	-1112	-0-	1430 3		Y	-0-				-0-
04	2340 N	1707	-0-	-633	-0-	1707 3		Y	-0-				-0-
05	2573 N	2068	-0-	-505	-0-	2068 3		Y	-0-				-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-				-0-
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	4494	-0-	-210	-0-	4494 3		Y	-0-		-0-
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 3		Y	-0-		-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3		Y	-0-		-0-
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		Y	-0-		-0-
06	5280 X	4054	-0-	-1226	-0-	4054 3		Y	-0-		-0-
07	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	5227 3		Y	-0-		-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

02	6440 X	5332	-0-	-1108	-0-	5332 3		Y	-0-		-0-
03	7130 X	6419	-0-	-711	-0-	6419 3		Y	-0-		-0-
04	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	5822 3		Y	-0-		-0-
05	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3		Y	-0-		-0-
06	6210 X	4751	-0-	-1459	-0-	4751 3		Y	-0-		-0-
07	6417 X	3197	-0-	-3220	-0-	3197 3		Y	-0-		-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

02	1960 N	1950	-0-	-10	-0-	1913 3	37 9	Y	34		172
03	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2055 3	22 9	Y	20	158 1	34
04	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1864 3	22 9	Y	20		54
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2142 3	31 9	Y	28		82
06	2010 N	1605	-0-	-405	-0-	1587 3	18 9	Y	16		98
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2231 3	45 9	Y	41	122 1	17

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-		-0-
03	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	3208 3		N	-0-		-0-
04	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2576 3		N	-0-		-0-
05	3286 X	3232	-0-	-54	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
06	3180 X	3086	-0-	-94	-0-	3086 3		N	-0-		-0-
07	3286 X	3155	-0-	-131	-0-	3155 3		N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3		N	-0-		-0-
03	4557 X	4209	-0-	-348	-0-	4209 3		N	-0-		-0-
04	4410 X	3955	-0-	-455	-0-	3955 3		N	-0-		-0-
05	4557 X	2105	-0-	-2452	-0-	2105 3		N	-0-		-0-
06	4410 X	2823	-0-	-1587	-0-	2823 3		N	-0-		-0-
07	4557 X	4401	-0-	-156	-0-	4401 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		Y	-0-		41
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		41
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		41
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-		41
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		Y	-0-		41
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
GRAY, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6370 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		560 N	496	-0-	-64	-0-	496 2	N	-0-			88
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			88
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			88
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			88
06		750 N	499	-0-	-251	-0-	499 2	N	-0-			88
07		682 N	448	-0-	-234	-0-	448 2	N	-0-			88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694								
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109								
BOX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 - 6589
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2	N	3			95
						3 9						
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	24 1	401 2	N	4			99
						4 9						
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	N	6			105
						7 9						
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	21 1	386 2	N	4			109
						4 9						
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21 1	456 2	N	5			114
						6 9						
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	470 2	N	11			125
						12 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WERNER-CARAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	029931	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5940 - 6007
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM				WELL #:	1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6023 - 6033
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6319 - 6327
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		OWENS		WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5975 - 6040
02	6244 X	6239	-0-	-5	-0-	252	1	5912	2	N	68	188	1		105
						75	9								
03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	279	1	6418	2	N	45				150
						50	9								
04	6570 X	6464	-0-	-106	-0-	270	1	6154	2	N	36				186
						40	9								
05	6913 X	5901	-0-	-1012	-0-	270	1	5603	2	N	25				211
						28	9								
06	6690 X	5330	-0-	-1360	-0-	261	1	5049	2	N	18				229
						20	9								
07	6913 X	5777	-0-	-1136	-0-	279	1	5487	2	N	10				239
						11	9								

SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5920 - 6015
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		MOODY COTTON CO.		WELL #:	1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25

BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335			
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1 8	195		
						1	9								
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	747	1	1310	2	Y	-0-				195
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	741	1	1225	2	Y	-0-				195
05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-				195
06	2040 X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-				195
*07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	624	1	1743	2	Y	-0-				195

HARRIS, C. E.		WELL #:		2 T	RRCID ->	029909	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6430 - 6440
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	029920	COMPL. DATE	01/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5948 - 5972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69

HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6422 - 6436			
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	378	1	1472	2	N	187	1 8	292	
						206	9							
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	2	N	156	355 1	93	
						172	9							
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1293	2	N	187	178 1	102	
						206	9							
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168 1	1 8	144
						232	9							
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169 1	142	
						184	9							
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1444	2	N	187	178 1	151	
						206	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	029888	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 - 5997		
02	2300 N	676	-0-	-1624	955	42	1	628	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
03	2810 N	1855	-0-	-955	-0-	327	1	1499	2	Y	26	20 1	7
						29	9						
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	311	1	1657	2	Y	30	33 1	4
						33	9						
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21 1	10
						30	9						
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24 1	5
						21	9						
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1781	2	Y	22	21 1	6
						24	9						

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		1	RRCID ->	029897	COMPL. DATE	05/21/1946	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6040 - 6132	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	029977	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6064 - 6112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	325 1	6668 2		N	-0-			-0-
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	358 1	6800 2		N	-0-			-0-
04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	348 1	6159 2		N	-0-			-0-
05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	362 1	6196 2		N	-0-			-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	347 1	5870 2		N	-0-			-0-
*07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	358 1	6409 2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

02	12044 X	3629	-0-	-8415	-0-	3506 2	123 9	Y	112	134 1			29
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3599 2	120 9	Y	109	68 1			70
04	3930 X	3524	-0-	-406	-0-	3422 2	102 9	Y	93	134 1			29
05	4061 X	3662	-0-	-399	-0-	3564 2	98 9	Y	89	65 1			53
06	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3273 2	89 9	Y	81	68 1			66
07	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3317 2	86 9	Y	78	128 1			16

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

02	19728 X	6163	-0-	-13565	-0-	400 1	5763 2	Y	-0-				-0-
03	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	443 1	6597 2	Y	-0-				-0-
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	429 1	6326 2	Y	-0-				-0-
05	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	446 1	6482 2	Y	-0-				-0-
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	433 1	6252 2	Y	-0-				-0-
*07	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	446 1	6465 2	Y	-0-				-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

02	2300 N	1076	-0-	-1224	1394	298 1	766 2	Y	11	11 1			2
						12 9							
03	2520 N	1126	-0-	-1394	-0-	342 1	767 2	Y	15	14 1			3
						17 9							
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	350 1	918 2	Y	9	10 1			2
						10 9							
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	364 1	957 2	Y	9	11 1			-0-
						10 9							
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	360 1	903 2	Y	12	11 1			1
						13 9							
07	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	372 1	899 2	Y	12	11 1			2
						13 9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2300 N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2660	-0-	-440	4930	364	1	2296	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2554	-0-	-446	4484	360	1	2194	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-		-0-
*07		3100 N	2593	-0-	-507	3011	370	1	2223	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935														
02		2300 N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3 1	-0-
03		2730 N	1294	-0-	-1436	-0-	366	1	922	2	Y	5	4 1	1
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	Y	2	3 1	-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3 1	-0-
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3 1	-0-
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	4	3 1	1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020														
02		8932 X	2580	-0-	-6352	-0-	275	1	2177	2	Y	116	90 1	40
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	300	1	2675	2	Y	117	118 1	39
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	290	1	2496	2	Y	94	91 1	42
05		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	310	1	2763	2	Y	88	86 1	44
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	295	1	2554	2	Y	86	113 1	17
*07		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2677	2	Y	96	84 1	29

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405														
02		2300 N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1		1
06		3000 N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1 1	-0-
*07		6084 X	3010	-0-	-3074	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	25991 X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1	15
03	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1116	1	5639	2	Y	29	33	1	11
04	8190 X	5312	-0-	-2878	-0-	1068	1	4214	2	Y	27	17	1	21
05	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	1116	1	12899	2	Y	232	197	1	56
06	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	1080	1	12274	2	Y	177	198	1	35
*07	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	158	98	1	95

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097														
02	14806 X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1	11
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5138	2	26	9	Y	24	18	1	17
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	2	33	9	Y	30	37	1	10
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1	16
06	5010 X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1	15
07	5177 X	4740	-0-	-437	-0-	4712	2	28	9	Y	25	36	1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025														
02	11803 X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1	33
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	401	1	3648	2	Y	42			75
04	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	393	1	3329	2	Y	58	89	1	44
05	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	406	1	3555	2	Y	41			85
06	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	395	1	3329	2	Y	22	86	1	21
07	4092 X	3539	-0-	-553	-0-	389	1	3105	2	Y	41			62

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930														
02	2300 N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-			-0-
03	2374 N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02		21384 X	6581	-0-	-14803	-0-	6539 2	42 9	Y	38	38 1		16	
03		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7288 2	50 9	Y	45	42 1		19	
04		6870 X	6866	-0-	-4	-0-	6820 2	46 9	Y	42	43 1		18	
05		7099 X	6898	-0-	-201	-0-	6861 2	37 9	Y	34	38 1		14	
06		7110 X	7002	-0-	-108	-0-	6974 2	28 9	Y	25	33 1		6	
*07		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7435 2	24 9	Y	22	25 1		3	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910														
02		15296 X	4399	-0-	-10897	-0-	336 1	4020 2	Y	39	57 1		8	
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	310 1	4409 2	Y	43	28 1		23	
04		5430 X	4387	-0-	-1043	-0-	315 1	4030 2	Y	38	28 1		33	
05		5611 X	4940	-0-	-671	-0-	547 1	4350 2	Y	39	55 1		17	
06		5130 X	4601	-0-	-529	-0-	324 1	4207 2	Y	64	40 1		41	
07		4867 X	4554	-0-	-313	-0-	524 1	3944 2	Y	78	117 1		2	
							86 9							

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
02		736 N	232	-0-	-504	-0-	232 2		Y	-0-			-0-	
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-	
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		Y	-0-			-0-	
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
02		381 N	119	-0-	-262	-0-	119 2		Y	-0-			-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-	
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-	
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-	

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996															
02	379 N	4	-0-	-375	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2				Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072															
02	2300 N	1528	-0-	-772	2670	1528	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	1820	-0-	-1280	1390	1820	2				Y	-0-			-0-
04	3000 N	1685	-0-	-1315	75	1685	2				Y	-0-			-0-
05	1853 N	1778	-0-	-75	-0-	1778	2				Y	-0-			-0-
06	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2				Y	-0-			-0-
*07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2				Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089															
02	2300 N	2102	-0-	-198	3225	2102	2				Y	-0-			-0-
03	3100 N	1851	-0-	-1249	1976	1851	2				Y	-0-			-0-
04	3000 N	1758	-0-	-1242	734	1758	2				Y	-0-			-0-
05	2437 N	1703	-0-	-734	-0-	1703	2				Y	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				Y	-0-			-0-
*07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014															
02	1242 N	419	-0-	-823	-0-	419	2				Y	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2				Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2				Y	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086															
02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700															
02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1	1784	2	Y	20	19	1	3
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2921	271	1	1807	2	Y	20	20	1	3
04	3000	N	2111	-0-	-889	2032	275	1	1815	2	Y	19	19	1	3
05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1	2007	2	Y	19	19	1	3
06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1	2016	2	Y	17	18	1	2
*07	2953	N	2356	-0-	-597	-0-	310	1	2026	2	Y	18	18	1	2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071															
02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130															
02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	316	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150																	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014																	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328																	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012																	
02		10030 X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17
03		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3032	2	70	9	Y	64	40	1			41
04		3480 X	2975	-0-	-505	-0-	2916	2	59	9	Y	54	78	1			17
05		3534 X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39
*07		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	Y	45	75	1			9

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000																	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868																	
02		6916 X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18
03		7347 X	6195	-0-	-1152	-0-	6160	2	35	9	N	32	25	1			25
04		6720 X	5609	-0-	-1111	-0-	5572	2	37	9	N	34	53	1			6
05		6882 X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06		6540 X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10
07		6603 X	5791	-0-	-812	-0-	5759	2	32	9	N	29	24	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	211	-0-	211	454	211	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-			-0-
06	894 X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
02	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1	25
03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8774	2	108	9	N	98	100	1	23
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43	58	1	8
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1	6
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1	3
*07	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8054	2	55	9	N	50	49	1	4

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
02	2800 X	2082	-0-	-718	-0-	420	1	1610	2	N	47	60	1	5
03	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	465	1	1571	2	N	46	29	1	22
04	2640 X	1785	-0-	-855	-0-	450	1	1285	2	N	45	58	1	9
05	2480 X	1777	-0-	-703	-0-	465	1	1275	2	N	34	29	1	14
06	2310 X	1925	-0-	-385	-0-	450	1	1420	2	N	50	36	1	28
07	2294 X	1815	-0-	-479	-0-	465	1	1300	2	N	45	63	1	10

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
02	13636 X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1	-0-
03	14508 X	11842	-0-	-2666	-0-	11836	2	6	9	N	5	4	1	1
04	13500 X	10761	-0-	-2739	-0-	10759	2	2	9	N	2	3	1	-0-
05	13268 X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1	-0-
06	12240 X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1	-0-
07	12276 X	11048	-0-	-1228	-0-	11040	2	8	9	N	7	4	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
02	16072 X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-			-0-
03	17422 X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-			-0-
04	16470 X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-			-0-
05	16213 X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
06	15120 X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-			-0-
07	15314 X	12319	-0-	-2995	-0-	12319	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
02	11900 X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-			-0-
03	12679 X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-			-0-
04	11820 X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-			-0-
05	11656 X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
06	10860 X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	10850 X	7336	-0-	-3514	-0-	7329	2	7	9	N	6	5	1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	7336 X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7 9	N	6	6 1	2
03	7843 X	6684	-0-	-1159	-0-	6675	2	9 9	N	8	8 1	2
04	7140 X	6076	-0-	-1064	-0-	6072	2	4 9	N	4	5 1	1
05	7285 X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4 9	N	4	4 1	1
06	7050 X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6 9	N	5	5 1	1
07	7285 X	5053	-0-	-2232	-0-	5031	2	22 9	N	20	20 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936												
02	7812 X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36 9	N	33	33 1	5
03	8649 X	7277	-0-	-1372	-0-	7230	2	47 9	N	43	41 1	7
04	7710 X	6867	-0-	-843	-0-	6835	2	32 9	N	29	31 1	5
05	7967 X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33 9	N	30	34 1	1
06	7710 X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37 9	N	34	32 1	3
07	7967 X	7474	-0-	-493	-0-	7441	2	33 9	N	30	29 1	4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979												
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3 9	N	3	4 1	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6 9	N	5	4 1	1
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4 9	N	4	4 1	1
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4 9	N	4	5 1	-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6 9	N	5	4 1	1
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3 9	N	3	4 1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038												
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2		N	-0-		-0-
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-		-0-
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-		-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984												
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926 2	N	-0-		-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	465	1	1022 2	N	-0-		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	450	1	937 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054 2	N	-0-		-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997 2	N	-0-		-0-
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	1001 2	N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975												
02	8148 X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11 9	N	10	10 1	1
03	8587 X	6616	-0-	-1971	-0-	6601	2	15 9	N	14	13 1	2
04	7530 X	6122	-0-	-1408	-0-	6111	2	11 9	N	10	10 1	2
05	7037 X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10 9	N	9	11 1	-0-
06	6810 X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12 9	N	11	10 1	1
07	6789 X	5851	-0-	-938	-0-	5839	2	12 9	N	11	10 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936												
02	1988 X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2 9	N	2	2 1	-0-
03	2201 X	1076	-0-	-1125	-0-	1070	2	6 9	N	5	4 1	1
04	2130 X	983	-0-	-1147	-0-	982	2	1 9	N	1	2 1	-0-
05	1488 X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2 9	N	2	2 1	-0-
06	1110 X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3 9	N	3	3 1	-0-
07	1147 X	698	-0-	-449	-0-	694	2	4 9	N	4	3 1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02	5880 X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1	18
03	6138 X	3277	-0-	-2861	-0-	3241	2	36	9	N	33	43	1	8
04	5790 X	173	-0-	-5617	-0-	160	2	13	9	N	12	17	1	3
05	5983 X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1	2
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1	-0-
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951														
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-			-0-
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-			-0-
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029														
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019														

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969														
02	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2351	-0-	-904	-0-	334	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2016	-0-	-1014	-0-	358	1	1658	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1992	-0-	-860	-0-	372	1	1620	2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

02	280 N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1				6
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	196	2	54	9	N	49	47	1				8
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	170	2	40	9	N	36	39	1				5
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43	9	N	39	43	1				1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43	9	N	39	37	1				3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	181	2	36	9	N	33	31	1				5

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

02	3500 X	2138	-0-	-1362	-0-	336	1	1783	2	N	17	21	1				2
03	3875 X	2512	-0-	-1363	-0-	330	1	2165	2	N	15	10	1				7
04	3360 X	2214	-0-	-1146	-0-	342	1	1855	2	N	15	19	1				3
05	3255 X	2221	-0-	-1034	-0-	360	1	1848	2	N	12	10	1				5
06	3030 X	2319	-0-	-711	-0-	348	1	1952	2	N	17	13	1				9
07	2511 X	2299	-0-	-212	-0-	336	1	1948	2	N	14	20	1				3

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-						-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-						-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-						-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-						-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
 BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

02	616 N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2						6
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1						7
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-						7
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-						7
06	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-						7
07	620 N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-						7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1				140
03	4929 X	4776	-0-	-153	-0-	4468	2	308	9	Y	280	271	1				149
04	4770 X	4710	-0-	-60	-0-	4478	2	232	9	Y	211	241	1				119
05	4929 X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141	9	Y	128	185	1			2 8	60
06	4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4	9	Y	4	52	1				12
07	4619 X	2389	-0-	-2230	-0-	2389	2			Y	-0-	12	1				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
INGRAM				WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 - 5980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PANOLA				WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 - 6170			
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1		75
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6733	2	80	9	Y	73	88	1		60
04	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6099	2	61	9	Y	55				115
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2 8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1		83
07	6975	X	5769	-0-	-1206	-0-	5683	2	86	9	Y	78				161

PETER				WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920 - 5968			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5907 - 5971			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962 - 6006			
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1		68
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2258	2	50	9	Y	45				113
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2141	2	11	9	Y	10				123
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1		61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21				82
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2224	2	25	9	Y	23				105

TITAN ROCK E&P, LLC				WELL #:	860931	1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135		
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				14
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-				14
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	105				119
							116	9								
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	65	168	1		16
							72	9								
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	N	97				113
							107	9								
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				113

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TOWER RESOURCES INC				862857									
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	749	-0-	-460	-0-	749 2		N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300									
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6250 - 6288
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1913 2	36 9	Y	33			132
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2471 2	19 9	Y	17			149
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-			149
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2411 2	69 9	Y	63			212
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	99	176 1		135
*07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2533 2	44 9	Y	40			175

GREEN, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6632 - 6646
02		2800 N	3073	-0-	273	-0-	273 2	81 9	N	74			117
03		3065 N	2792	-0-	-273	-0-	2742 2	50 9	N	45	150 1		12
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2712 2	94 9	N	85			97
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2913 2	76 9	N	69	143 1		23
06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2743 2	52 9	N	47			70
*07		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3490 2	64 9	N	58			128

XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN, J. C.				WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5933 - 5998
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5946
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355 PERF. 5904 - 5974						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455 PERF. 5948 - 5972						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5944 - 6064						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 5954 - 5992						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 5892 - 5942						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
DANIELS -B-												
WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWENS -H-												
WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-

THOMAS -H-												
WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906												
02	3612 X	3453	-0-	-159	-0-	107	1	3346	3	Y	-0-	-0-
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-	-0-
04	3870 X	3844	-0-	-26	-0-	117	1	3727	3	Y	-0-	-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-	-0-
*06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	-0-	-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT												
WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 169032		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686	
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	65	1	1159	3	Y	-0-			-0-		
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-			-0-		
04	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	54	1	1139	3	Y	-0-			-0-		
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-			-0-		
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	56	1	1140	3	Y	-0-			-0-		
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 169145		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	335	1	2465	3	Y	25	70	1	5
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	402	1	2913	3	Y	32	31	1	6
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	413	1	2820	3	Y	33	34	1	5
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	413	1	2843	3	Y	26	24	1	7
*06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	421	1	2787	3	Y	26	30	1	3
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742														
02	224 N	40	-0-	-184	-0-	2	1	29	3	Y	8	19	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CPTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 020467														
PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2				
										RRCID -> 171968				
										COMPL. DATE 11/13/1998				
										TOTAL DEPTH 6375				
										PERF. 6040 - 6262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16				
										RRCID -> 172880				
										COMPL. DATE 07/21/1998				
										TOTAL DEPTH 6418				
										PERF. 5648 - 5949				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303				
										RRCID -> 172987				
										COMPL. DATE 01/13/1999				
										TOTAL DEPTH 6050				
										PERF. 5613 - 5934				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66				
										RRCID -> 173523				
										COMPL. DATE 03/14/1996				
										TOTAL DEPTH 6050				
										PERF. 5672 - 5974				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK C										WELL #: 2				
										RRCID -> 178983				
										COMPL. DATE 06/03/2000				
										TOTAL DEPTH 6300				
										PERF. 5993 - 6094				
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		Y	-0-	4	1	-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		Y	-0-			-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3		Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3173	-0-	173	247	3173	3		Y	-0-			-0-
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU										WELL #: 1				
										RRCID -> 282476				
										COMPL. DATE 06/28/2017				
										TOTAL DEPTH 10500				
										PERF. 6616 - 6710				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	3640 X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22 1	3
						23	9						
03	3627 X	3274	-0-	-353	-0-	431	1	2826	2	Y	15	16 1	2
						17	9						
04	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	417	1	2772	2	Y	15	15 1	2
						17	9						
05	3503 X	1176	-0-	-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
*06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12 1	2
						14	9						
07	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	425	1	2481	2	Y	13	13 1	2
						14	9						

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758													
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012													
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	555	1	2140	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	522	1	1454	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*06	2400 N	2233	-0-	-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
*07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	553	1	1918	2	Y	7	7 1	1
						8	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177													
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700													
02	3584 X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41 1	6
						45	9						
03	3782 X	2645	-0-	-1137	-0-	471	1	2149	2	Y	23	26 1	3
						25	9						
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	464	1	2464	2	Y	28	27 1	4
						31	9						
05	3534 X	1357	-0-	-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10 1	2
						9	9						
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28 1	5
						34	9						
07	3534 X	3262	-0-	-272	-0-	486	1	2743	2	Y	30	30 1	5
						33	9						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2		RRCID -> 029792	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5912	- 6145			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1540 N	76	-0-	-1464	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	297	-0-	-912	-0-	11 1	286 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	330	-0-	-300	-0-	12 1	318 3	Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	19 1	516 3	Y	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	22 1	561 3	Y	-0-			-0-
*07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 3	Y	-0-			-0-

REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6070		- 6118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905		- 5930	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952		- 5990	
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	350 1	2716 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	368 1	2738 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
04		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	333 1	2096 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	365 1	2855 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	346 1	2352 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
*07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	358 1	2417 3	Y	3	3 1		1
							3 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 8		RRCID -> 172085		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5664		- 5976	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOAPE, A. C. GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10												
WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010												
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1673	2	Y	-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	Y	-0-

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000												
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1	2631	2	Y	-0-
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	136	1	3096	2	Y	-0-
04	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-
05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5618	2	Y	-0-
*07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	225	1	6751	2	Y	-0-

BREWSTER, J.T.												
WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT BROS.												
WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753												
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10												
WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 15 //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	2352 X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	2290	-0-	-35	-0-	466	1	1824	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2250 X	2195	-0-	-55	-0-	449	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2232 X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	2220 X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2294 X	1504	-0-	-790	-0-	449	1	1055	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7													
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012													
02	3976 X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19 1	2
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	694	1	3717	2	Y	45	41 1	6
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	668	1	3456	2	Y	44	44 1	6
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41 1	13
*06	4260 X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43 1	6
07	4402 X	2041	-0-	-2361	-0-	643	1	1381	2	Y	15	19 1	2

BURNETT BROS.													
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939													
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROS.													
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BURNETT BROS.													
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CGU 3A													
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6U	RRCID ->	278661	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5690 - 6682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023									
CGU 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5818	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5808 - 5836	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID ->	029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5810	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5800 - 5825	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 5874	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 7		WELL #: 1 C		RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8		WELL #: 1 C		RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5866 - 5898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010	
02	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997	
02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000	
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-		-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
*07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

 CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

 CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

 CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

 CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	63	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	73	1	4403	3	Y	-0-					-0-
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	125	1	4543	3	Y	-0-					-0-
*05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	4	1	236	3	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-		-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	N	-0-		-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910					
02	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	27	1	1651	3	Y	26	80 1	26
						29	9						
03	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	30	1	1839	3	Y	3		29
						3	9						
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-		29
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25 1	4
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-		4
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-		4

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 5870 - 5900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5842 - 5850				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6024 - 6032				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5922 - 5932				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5854 - 5888		
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	11	1	668	3	N	54	49	1	12
						59	9							
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	13	1	756	3	N	63	60	1	15
						69	9							
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	791	3	N	45	51	1	9
						50	9							
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	N	40	40	1	9
						44	9							
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	N	49	48	1	10
						54	9							
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	17	1	722	3	N	36	38	1	8
						40	9							

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 178754		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5706 - 6028				
HILL LAKE UNIT		WELL #: 3												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.//		357165								
WERNER-SMITH			WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BURNETT BROS.			WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL-NORMAN UNIT			WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUGH SHIVERS "A"			WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 - 6263	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9			WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5690 - 5977	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3A			WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON, THOMAS			WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5702 - 5756	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165														
GUILLE, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914								
02	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3	39	9	Y	35					68
03	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	2684	3	33	9	Y	30					98
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2863	3	46	9	Y	42					140
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207
07	2945 X	1170	-0-	-1775	-0-	1065	3	105	9	Y	95	187	1			115

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 282537		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939								
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HAWK GATHERING CO., LTD.				366631								
HAWK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5870 - 5884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5766 - 5790
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31 1 5
						36	9					
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	481	1	4218	2	Y	33	36 1 2
						36	9					
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	128	123 1 7
						141	9					
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105 1 14
						123	9					
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96 1 11
						102	9					
*07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	108	107 1 12
						119	9					

CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5765 - 5776
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	2	Y	-0-	-0-
03	2604 X	1709	-0-	-895	-0-	154	1	1555	2	Y	-0-	-0-
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	242	1	2435	2	Y	9	8 1 1
						10	9					
05	2604 N	2426	-0-	-178	-0-	136	1	2282	2	Y	7	7 1 1
						8	9					
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1448	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
*07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	261	1	2535	2	Y	7	7 1 1
						8	9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
OWENS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5810 - 5848
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6222
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										16032 667		NON-ASSOCIATED			
BRIGGS, W. H.										742143					
WELL #: 2										RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HARRIS, C. E.										WELL #: 2 C		RRCID -> 029672		COMPL. DATE 01/24/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854		RRCID -> 029666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745	
BECKWORTH										WELL #: 5 C							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE UNIT 110										WELL #: 1		RRCID -> 029668		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BLACK UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029863		COMPL. DATE 08/12/1949		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

CHADWICK UNIT										WELL #: 1E		RRCID -> 029864		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765													
02	1165 N	344	-0-	-821	-0-	20 1	293 2	Y	28	30 1			3
						31 9							
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	26	25 1			4
						29 9							
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	314 2	Y	29	27 1			6
						32 9							
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	269 2	Y	31	35 1			2
						34 9							
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	Y	28	26 1			4
						31 9							
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	17 1	253 2	Y	28	29 1			3
						31 9							

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL -A-										WELL #: 7 U RRCID -> 029873		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5640 - 5665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HULL -B-										WELL #: 1 U RRCID -> 029874		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5680 - 5740	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-		

LILLY SWD										WELL #: 1 U RRCID -> 029875		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5670 - 6000	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MOORE UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029877		COMPL. DATE 10/09/1945		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5710 - 5760	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MORGAN UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 029878		COMPL. DATE 10/03/1950		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5672 - 5708	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SMITH BIRD UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029880		COMPL. DATE 10/12/1945		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5715 - 5765	
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

THOMPSON UNIT										WELL #: 1-U RRCID -> 029881		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5695 - 5930	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE

02		1248 N	383	-0-	-865	-0-			383	2	Y	-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-			438	2	Y	-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-			435	2	Y	-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-			447	2	Y	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	2	Y	-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-			364	2	Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898												
02		2300 N	837	-0-	-1463	-0-	466		837	2	Y	-0-
03		1334 N	868	-0-	-466	-0-			868	2	Y	-0-
04		840 N	780	-0-	-60	-0-			780	2	Y	-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-			871	2	Y	-0-
06		810 N	676	-0-	-134	-0-			676	2	Y	-0-
07		806 N	481	-0-	-325	-0-			481	2	Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
02	448 X	369	-0-	-79	-0-	35	1	324	2	N	9	11	1	5
						10	9							
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	30	1	271	2	N	6			11
						7	9							
04	360 X	263	-0-	-97	-0-	27	1	225	2	N	10	14	1	7
						11	9							
05	403 X	277	-0-	-126	-0-	28	1	241	2	N	7			14
						8	9							
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	25	1	208	2	N	3	14	1	3
						3	9							
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	N	7			10
						8	9							

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300														
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 -	6132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PANOLA						
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 -	6102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 -	5744
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 -	5360
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				CNTY: PANOLA						
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 -	6372
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023				CNTY: PANOLA						
CGU 30				WELL #:	1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 -	5479
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
POWELL A-2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848									
TJT		WELL #:		3	RRCID ->	281387	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506				
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-			35
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22 9	Y	20			55
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			55
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-			55
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			55
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22 9	Y	20			75

DCP OPERATING COMPANY, LP				195959									
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:		1D	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC				423834									
MILL CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT													
		WELL #:		7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447									
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5191	-	5201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID -> 282304	COMPL. DATE 12/27/2016	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 5771	-	6045	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		765602	1	RRCID -> 208045	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4940	-	5050
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	1	RRCID -> 191526	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 5510	-	5518
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP		WELL #:		811982	1	RRCID -> 211888	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5088	-	5176
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		WELL #:		16032 754	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023							
SMITH, M. H.				2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	-	6387	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC. FROST LUMBER IND.				357165								
				WELL #: 6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	-		5872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1654 N	1654	-0-	-0-	1652 3	2 9	N	2			42
03		1851 N	1851	-0-	-0-	1830 3	21 9	N	19			61
04		1777 N	1777	-0-	-0-	1758 3	19 9	N	17			78
05		1861 N	1861	-0-	-0-	1842 3	19 9	N	17			95
06		1796 N	1796	-0-	-0-	1776 3	20 9	N	18			113
*07		1808 N	1808	-0-	-0-	1801 3	7 9	N	6			119

CGU 6A				WELL #: 9A	RRCID -> 221428	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6590	-		6594	
02		3108	2847	-0-	-261	2847 3		N	-0-			-0-
03		3441	3120	-0-	-321	3120 3		N	-0-			-0-
04		3151 R	3151	-0-	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
05		3162 #	2956	-0-	-206	2956 3		N	-0-			-0-
06		3143 R	3143	-0-	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
*07		3290 R	3290	-0-	-0-	3290 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC HILLTOP				008555								
				WELL #: 1	RRCID -> 254597	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6432	-		6537	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

OSBORNE				WELL #: 1	RRCID -> 271975	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6554	-		6563	
02		168 N	1	-0-	-167	1 3		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
*07		577 N	577	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-

CARTER, OLA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 272498	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 10059	PERF. 6994	-		7010	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

RICHARDSON A				WELL #: 2	RRCID -> 273526	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 6658	-		6666	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	5 1	90 3	Y		-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y		-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	Y		-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	Y		-0-			-0-
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y		-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017		
02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	219 1	3889 3	Y		-0-			-0-
03		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	202 1	4167 3	Y		-0-			-0-
04		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	188 1	3923 3	Y		-0-			-0-
05		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	164 1	3264 3	Y		-0-			-0-
*06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	202 1	4140 3	Y		-0-			-0-
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1092 N	1027	-0-	-65	-0-	55 1	968 3	Y	4	5 1	-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51 1	1055 3	Y	6	5 1	1
04		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	49 1	1030 3	Y	4	4 1	1
05		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	52 1	1039 3	Y	11	10 1	2
06		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	49 1	1010 3	Y	17	16 1	3
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	19 9		Y		NO RPT	3

WERNER, LOUIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6190
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72 1	1280 3	Y	21	24 1	2
						23 9					
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	68 1	1413 3	Y	24	23 1	3
						26 9					
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	64 1	1338 3	Y	22	21 1	4
						24 9					
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	69 1	1378 3	Y	-0-	4 1	-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	66 1	1351 3	Y	-0-		-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338			
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	2 1	33 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	Y	21	24 1	2
						23 9					
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	20	20 1	2
						22 9					
04	330 N	78	-0-	-252	-0-	3 1	66 3	Y	8	9 1	1
						9 9					
05	341 N	152	-0-	-189	-0-	6 1	125 3	Y	19	16 1	4
						21 9					
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	196 3	Y	15	16 1	3
						17 9					
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 156181		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	573 3	Y	77	87 1	8
						85 9					
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	443 3	Y	62	63 1	7
						68 9					
04	570 N	357	-0-	-213	-0-	15 1	319 3	Y	21	24 1	4
						23 9					
05	775 N	86	-0-	-689	-0-	4 1	79 3	Y	3	6 1	1
						3 9					
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 1	758 3	Y	71	58 1	14
						78 9					
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		14

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-D		RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159035		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-D		RRCID -> 159267		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 159435		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6425 - 6433
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6262 - 6408
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6373 - 6388
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 - 5894
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 - 6398
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 - 6177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45				NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066																	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED															
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																	
		WELL #:		123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6360 - 6371									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		200		RRCID -> 169042		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6250 - 6254	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		195		RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6238 - 6261	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6268 - 6279	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		155		RRCID -> 173055		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6404 - 6451	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6902 - 6906	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6883 - 6908	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6218 - 6325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 6886 - 6948			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371						Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 6760 - 6764			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #:		13	RRCID ->	244235	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7072 - 7076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		129	RRCID ->	250239	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6324 - 6364			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		19	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		13	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-		11	1	218	3	Y	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		8	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		43	RRCID ->	257737	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6185 - 6193			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	280 N	24 -0-	-256 -0-	1 1 22 3	Y	1	2 1	-0-			
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-	1 9	Y	-0-		-0-			
04	60 N	-0- -0-	-60 -0-		Y	-0-		-0-			
05	31 N	-0- -0-	-31 -0-		Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-		Y	NO RPT		-0-			

PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225		
02	425 N	425 -0-	-0- -0-	22 1 403 3	N	-0-		-0-			
03	354 N	354 -0-	-0- -0-	16 1 338 3	N	-0-		-0-			
04	450 N	444 -0-	-6 -0-	19 1 425 3	N	-0-		-0-			
05	465 N	455 -0-	-10 -0-	21 1 434 3	N	-0-		-0-			
*06	379 N	379 -0-	-0- -0-	17 1 362 3	N	-0-		-0-			
07	465 N	NO RPT -0-	-465 -0-		N	NO RPT		-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949			TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400		
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #: 6 T									
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE GU 15		WELL #: 2 L		RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444		
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-			

HICKS, O. B. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030321		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798										
ALLISON, G. T.			WELL #: 2		RRCID -> 057579			COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2184 X	1396	-0-	-788	-0-		227 14 9	1155 3	Y	13	12 1	3
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		322 36 9	3260 3	Y	33	29 1	7
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		301 31 9	2911 3	Y	28	29 1	6
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		299 36 9	2828 3	Y	33	33 1	6
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		279 22 9	2271 3	Y	20	20 1	6
*07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		299 29 9	2561 3	Y	26	26 1	6

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #: 5		RRCID -> 080828			COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 4		RRCID -> 084140			COMPL. DATE 09/01/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440		
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		25 1	1081 2	Y	-0-		-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		32 1	1525 2	Y	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		30 1	1311 2	Y	-0-		-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		63 1	1595 2	Y	-0-		-0-
*06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		35 1	1401 2	Y	-0-		-0-
*07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		34 1	1449 2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 089881			COMPL. DATE 09/23/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400		
02		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		342 768 9	5264 2	Y	698	644 1	93
03		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-		401 740 9	6657 2	Y	673	676 1	90
04		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-		382 718 9	6309 2	Y	653	655 1	88
05		4092 X	755	-0-	-3337	-0-		116 69 9	570 2	Y	63	134 1	17
*06		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-		413 657 9	7024 2	Y	597	522 1	92
*07		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-		401 700 9	6565 2	Y	636	628 1	100

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 4		RRCID -> 090289			COMPL. DATE 10/11/1980			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422		
02		532 N	393	-0-	-139	-0-		9 6 9	378 2	Y	5	5 1	1
03		651 N	536	-0-	-115	-0-		12 6 9	518 2	Y	5	5 1	1
04		540 N	277	-0-	-263	-0-		6 2 9	269 2	Y	2	3 1	-0-
05		434 N	151	-0-	-283	-0-		4 1 9	146 2	Y	1	1 1	-0-
*06		510 N	446	-0-	-64	-0-		11 4 9	431 2	Y	4	3 1	1
*07		286 N	286	-0-	-0-	-0-		7 1 9	278 2	Y	1	2 1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798													
WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
			PROD	GAS	STATUS			CODE	CODE				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT													
WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13													
WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646													
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14													
WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231													
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-
03		155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-
05		155 N	14	-0-	-141	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602										COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 - 6134
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SWR 10	244	-0-	244	75813	5 1	237 2	N	2	3 1			-0-		
03	SWR 10	591	-0-	591	76404	13 1	575 2	N	3	3 1			-0-		
04	SWR 10	571	-0-	571	76975	13 1	555 2	N	3	3 1			-0-		
05	SWR 10	581	-0-	581	77556	22 1	555 2	N	4	3 1			1		
*06	SWR 10	528	-0-	528	78084	13 1	513 2	N	2	3 1			-0-		
07	SWR 10	393	-0-	393	78477	10 1	381 2	N	2	2 1			-0-		

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149										COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6067 - 6191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684										COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6100 - 6162
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	37 1	1622 2	Y	17	16 1			2		
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26 1	1139 2	Y	10	11 1			1		
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	21 1	902 2	Y	8	8 1			1		
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-	38 1	911 2	Y	8	7 1			2		
*06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	55 1	2213 2	Y	18	17 1			3		
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	20 9	1004 2	Y	7	9 1			1		

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690										COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	5658 - 6663
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838										COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6386 - 6410
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-U	RRCID -> 145846	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6128	- 6142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID -> 146126	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6377	- 9582		
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	99 1	4305 2	Y	31	29 1	4
						34 9					
03	3689 X	2898	-0-	-791	-0-	65 1	2816 2	Y	15	17 1	2
						17 9					
04	3570 X	1634	-0-	-1936	-0-	37 1	1588 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
05	4154 X	416	-0-	-3738	-0-	9 1	403 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
*06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	110 1	4484 2	Y	20	18 1	3
						22 9					
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	106 1	4545 2	Y	21	21 1	3
						23 9					

BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID -> 146128	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6193	- 6438		
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	239 1	5122 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5487 X	3245	-0-	-2242	-0-	207 1	3038 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	271 1	6094 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	363 1	5780 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	257 1	5098 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	5482	-0-	-5	-0-	259 1	5223 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID -> 146927	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6375	- 6382		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID -> 148095	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5695	- 5998		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID -> 157095	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 6436	- 6461		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 11 //CONT.// 040798														
WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		2506			N	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 14														
WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118														
02	8204 X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
03	9083 X	8269	-0-	-814	-0-	506	1	7746	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
04	7350 X	7339	-0-	-11	-0-	474	1	6850	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	7595 X	1585	-0-	-6010	-0-	358	1	1226	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
*06	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	508	1	7730	2	Y	14	12	1	2
						15	9							
*07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	513	1	7806	2	Y	14	14	1	2
						15	9							

GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
BROWN, HERMAN GAS UNIT																		
WELL #: 3 U RRCID -> 169276													COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6710 - 6724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	345	332	1	76				
						380	9											
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	135	1	3480	3	Y	427	417	1	86				
						470	9											
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	117	1	3062	3	Y	331	344	1	73				
						364	9											
05	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	101	1	2778	3	Y	352	360	1	65				
						387	9											
06	3960 X	2613	-0-	-1347	-0-	90	1	2284	3	Y	217	215	1	67				
						239	9											
07	4092 X	3115	-0-	-977	-0-	107	1	2682	3	Y	296	297	1	66				
						326	9											

CARTHAGE GAS UNIT 15													WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6101 - 6207	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6450	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9													WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 6235 - 6243	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12													WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 7733 - 7750	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

REED, W.M. GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6488 - 6747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

02	4564 X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	5	1			11
04	4350 X	4258	-0-	-92	-0-	4246	3	12	9	Y	11	19	1			3
05	4123 X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500 X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	4650 X	3771	-0-	-879	-0-	3758	3	13	9	Y	12	14	1			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	196 X	168	-0-	-28	-0-	4	1	161	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
03	217 X	178	-0-	-39	-0-	4	1	172	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	210 X	175	-0-	-35	-0-	4	1	169	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	186 X	101	-0-	-85	-0-	3	1	97	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*06	180 X	177	-0-	-3	-0-	4	1	171	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308													
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
HICKS, O. B. GU			WELL #:		23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:		11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1			WELL #:		34 U	RRCID ->	182708	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 6407 - 6448		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	186287	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 6664 - 6838		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6721 - 6932		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		8 T	RRCID ->	192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 6529 - 6534		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT																	
WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT																	
WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457																	
02		1914 N	1358	-0-	-556	-0-	54	1	1285	3	Y	17	17	1			4
03		1984 X	1486	-0-	-498	-0-	55	1	1411	3	Y	18	18	1			4
04		1920 X	1182	-0-	-738	-0-	43	1	1125	3	Y	13	14	1			3
05		1984 X	378	-0-	-1606	-0-	13	1	359	3	Y	5	7	1			1
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07		1519 X	354	-0-	-1165	-0-	14	1	336	3	Y	4	3	1			1

REED, W.M. GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659																	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	41	43	1			9
03		775 N	620	-0-	-155	-0-	20	1	564	3	Y	33	35	1			7
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	55	50	1			12
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	75	73	1			14
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	37	40	1			11
*07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	Y	61	59	1			13

BURNETT BROTHERS																	
WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT 7 //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BURNETT BROTHERS LEASE															
WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. HARRISON GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-				Y	-0-	12	1	-0-
03	14291 X	9827	-0-	-4464	-0-	204	1	8935	2	Y	625	541	1
						688	9						84
04	10980 X	9596	-0-	-1384	-0-	199	1	8647	2	Y	682	674	1
						750	9						92
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	151	1	4467	2	Y	302	313	1
						332	9						81
*06	9510 X	8812	-0-	-698	-0-	198	1	8038	2	Y	524	524	1
						576	9						81
07	9920 X	7002	-0-	-2918	-0-	153	1	6346	2	Y	457	466	1
						503	9						72

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			26
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	1		N	-0-			26
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			26
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			26
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			26
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438													
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CITY: PANOLA									
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
SMITH, ELLA UNIT 1																			
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 120023																			
WELL #: 7-C RRCID -> 162153										COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

CGU 28										WELL #:	8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	6670 - 6680
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CGU 10										WELL #:	12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	6275 - 6280
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CGU 19										WELL #:	10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6338 - 6346
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CGU 18										WELL #:	12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6500 - 6508
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-						

CGU 13										WELL #:	7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6136 - 6146
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-			-0-						
03		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-						
04		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-						
05		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-						
06		570 X	150	-0-	-420	-0-	150	3	N	-0-			-0-						
*07		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-						

CGU 17										WELL #:	11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6199 - 6207
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID ->	169295	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6274 - 6358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		308 N	168	-0-	-140	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-		-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6250 - 6270	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 6750 - 6760	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6142 - 6170	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 - 6300
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 - 6262
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-	-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	3360	-0-	260	-0-	260	3360	3	N	-0-	-0-

CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6352 - 6360
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6247 - 6336
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 6196 - 6202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6426 - 6460
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670																	

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

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155																	

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

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538																	

02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04		330 N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724																	

02		5068 X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03		4805 X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05		4154 X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06		4020 X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07		4154 X	3816	-0-	-338	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A																	

02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420																	

02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	20	1			7
04		3000 N	5200	-0-	2200	2200	5137	3	63	9	Y	57	42	1			22
05		3100 N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
06		3000 N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33
*07		13600 X	6163	-0-	-7437	-0-	6113	3	50	9	Y	45	58	1			20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	306 3	4 9	Y	4	3 1	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336			
02	2828 X	98	-0-	-2730	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
03	3131 X	591	-0-	-2540	-0-	591 3		N	-0-	-0-	
04	3030 X	585	-0-	-2445	-0-	585 3		N	-0-	-0-	
05	2790 X	441	-0-	-2349	-0-	441 3		N	-0-	-0-	
06	1680 X	218	-0-	-1462	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
07	620 X	137	-0-	-483	-0-	137 3		N	-0-	-0-	

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342			
02	7504 X	5966	-0-	-1538	-0-	5966 3		N	-0-	-0-	
03	8308 X	6475	-0-	-1833	-0-	6475 3		N	-0-	-0-	
04	6720 X	6205	-0-	-515	-0-	6205 3		N	-0-	-0-	
05	6665 X	5600	-0-	-1065	-0-	5600 3		N	-0-	-0-	
06	6390 X	4870	-0-	-1520	-0-	4870 3		N	-0-	-0-	
07	6603 X	5871	-0-	-732	-0-	5871 3		N	-0-	-0-	

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144			
02	1372 N	1298	-0-	-74	-0-	1298 3		N	-0-	-0-	
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	-0-	
04	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019 3		N	-0-	-0-	
05	1426 N	789	-0-	-637	-0-	789 3		N	-0-	-0-	
06	1440 N	715	-0-	-725	-0-	715 3		N	-0-	-0-	
07	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3		N	-0-	-0-	

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461			
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	526 3		N	-0-	-0-	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-	
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023								
COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 272475		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340		
02		112 N	21	-0-	-91	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2										WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480		
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		690 N	68	-0-	-622	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

CGU 29										WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374		
02	SHUT	IN	80	-0-	80	1144	80	3				N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	91	-0-	91	1235	91	3				N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	89	-0-	89	1324	89	3				N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	96	-0-	96	1420	96	3				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	88	-0-	88	1508	88	3				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	122	-0-	122	1630	122	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6814				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087226	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6408 - 6422				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		2	RRCID ->	126298	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6567 - 6601				
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	25	1	1579	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	30	1	1813	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
04		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	45	1	1676	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*05		1767 N	124	-0-	-1643	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	290	-0-	-1510	-0-	5	1	285	3	Y	-0-			-0-
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6561 - 7974				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		4 F	RRCID ->	160963	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A				
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID ->	163468	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6754 - 6764				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	7	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
02	2296 N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	2483	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	3	30	9	Y	27	29	1			6
05	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2374	3	33	9	Y	30	25	1			11
*06	2430 N	1970	-0-	-460	-0-	1919	3	51	9	Y	46	24	1			33
07	2542 N	2174	-0-	-368	-0-	2110	3	64	9	Y	58	60	1			31

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-POPE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 6528 - 6538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	219529	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7838 - 8599	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #:		5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 6950 - 6970	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220314	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 6732 - 6737	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6175 - 7960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	68	1	4187	3	N	14	13	1			3	
						15	9										
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	76	1	4630	3	N	14	14	1			3	
						15	9										
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	128	1	4709	3	N	11	12	1			2	
						12	9										
*05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	112	1	4387	3	N	9	9	1			2	
						10	9										
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	75	1	4030	3	N	11	11	1			2	
						12	9										
*07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	100	1	4162	3	N	9	9	1			2	
						10	9										
BARNETT UNIT										WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			23	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-	
WERNER-LEFOY UNIT										WELL #: 10 C		RRCID -> 221909		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WERNER-HULL GU										WELL #: 4		RRCID -> 221976		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAGRONE-JETER UNIT										WELL #: 5-C		RRCID -> 222014		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAGRONE, T.S. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 222019		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2741	3	30	9	N	27	28	0		7
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48	1	2599	3	N	31	33	0		5
							34	9								
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65	1	2687	3	N	28	27	0		6
							31	9								
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	N	14	16	0		4
							15	9								
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70	1	2903	3	N	6	9	0		1
							7	9								
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	81	1	3132	3	N	5	5	0		1
							6	9								

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	224722	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6447 - 6739			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6664 - 6990			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	225892	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6488 - 7706			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF. 6594 - 6605			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	227091	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6493 - 6504			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6482 - 6681			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER "E"		WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 7032 - 7094			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
02	1904 N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1	3
03	2108 N	1168	-0-	-940	-0-	1150	3	18	9	Y	16	15	1	4
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	3	17	9	Y	15	16	1	3
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1	5
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	7	1	5
07	2108 N	1180	-0-	-928	-0-	1171	3	9	9	Y	8	9	1	4

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6441 - 8433				
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1	26
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	3	150	9	Y	136	126	1	36
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3697	3	134	9	Y	122	131	1	27
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2905	3	140	9	Y	127	109	1	45
*06	2520 X	399	-0-	-2121	-0-	371	3	28	9	Y	25	52	1	18
*07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3177	3	30	9	Y	27	31	1	14

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6479 - 7118				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6758 - 6762				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6484 - 6498				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105				
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1	4
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	Y	22	20	1	6
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2540	3	21	9	Y	19	21	1	4
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	18	1	8
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	3	39	9	Y	35	18	1	25
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2078	3	42	9	Y	38	43	1	20

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6623 - 6649				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	232829	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6514 - 6698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6042 3	47 9	Y		43	40 1		11
03		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6709 3	66 9	Y		60	55 1		16
04		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6906 3	58 9	Y		53	57 1		12
05		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6618 3	65 9	Y		59	50 1		21
*06		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7152 3	15 9	Y		14	25 1		10
*07		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7260 3	8 9	Y		7	13 1		4

ALEXANDER, O.W.				WELL #:	3	RRCID ->	233657	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF. 6593 - 6600		
02		2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N		32	29 1		8
03		2852 X	99	-0-	-2753	-0-	52 3	47 9	N		43	40 1		11
04		2760 X	70	-0-	-2690	-0-	26 3	44 9	N		40	42 1		9
05		2852 X	119	-0-	-2733	-0-	73 3	46 9	N		42	36 1		15
*06		2280 X	86	-0-	-2194	-0-	30 3	56 9	N		51	30 1		36
*07		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5974 3	58 9	N		53	61 1		28

WERNER-BRELSFORD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	233714	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6718 - 6724		
02		1708 X	847	-0-	-861	-0-	847 3		N		-0-			-0-
03		1891 X	860	-0-	-1031	-0-	860 3		N		-0-			-0-
04		1350 X	805	-0-	-545	-0-	805 3		N		-0-			-0-
05		1085 X	728	-0-	-357	-0-	728 3		N		-0-			-0-
*06		990 X	594	-0-	-396	-0-	591 3	3 9	N		3	1 1		2
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N		-0-	2 1		-0-

DEADWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	233718	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 6538 - 6901		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

JOHNSON, S.				WELL #:	2 C	RRCID ->	233872	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6739 - 6743		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT				WELL #:	7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6630 - 6634		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

AMERICAN LEGION				WELL #:	10	RRCID ->	234343	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 6526 - 9780		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683					
02	2436 X	2081	-0-	-355	-0-	2042	3	39 9	Y	35	36 0		9
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	36 1	2987	3	Y	56	56 0		9
						62 9							
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	49 1	2777	3	Y	50	48 0		11
						55 9							
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	83 1	2818	3	Y	36	36 0		11
						40 9							
06	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	72 1	2222	3	Y	68	65 0		14
						75 9							
*07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	84 1	2717	3	Y	65	61 0		18
						72 9							

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525					
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25 9	N	23	21 1		6
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2720	3	34 9	N	31	29 1		8
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2702	3	31 9	N	28	30 1		6
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2383	3	34 9	N	31	26 1		11
*06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2270	3	42 9	N	38	22 1		27
*07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2395	3	43 9	N	39	45 1		21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6468 - 6680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2240 X	896	-0-	-1344	-0-	896 3		N	-0-			-0-
03	2325 X	949	-0-	-1376	-0-	949 3		N	-0-			-0-
04	2250 X	1061	-0-	-1189	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
05	1953 X	889	-0-	-1064	-0-	889 3		N	-0-			-0-
*06	960 X	957	-0-	-3	-0-	957 3		N	-0-			-0-
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	942 3		N	-0-			-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582		
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3824 3	30 9	N	27	25 1		7
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4163 3	42 9	N	38	35 1		10
04	2340 X	1224	-0-	-1116	-0-	1214 3	10 9	N	9	17 1		2
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	18	14 1		6
*06	2340 X	145	-0-	-2195	-0-	95 3	50 9	N	45	19 1		32
07	2418 X	197	-0-	-2221	-0-	145 3	52 9	N	47	54 1		25

KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC REED, A. J.		//CONT.//	16032 812 186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		280 N	101	-0-	-179	-0-	101 2	N	-0-			11
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			11
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			11
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			11
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2	N	-0-			11
*07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			11

KNIGHT C		WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 - 5194
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	268300	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	6845 - 7172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 - 6470
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

REED ESTATE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 - 6750
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2	N	-0-		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2	N	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2	N	-0-		-0-

WEIR ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	286014	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	7088 - 7096	
02	36408 X	8343	-0-	-28065	-0-		8147 2	196 9	N	178	178 1	-0-
03	20925 X	5949	-0-	-14976	-0-		5754 2	195 9	N	177	177 1	-0-
04	20250 X	5117	-0-	-15133	-0-		4953 2	164 9	N	149	149 1	-0-
05	20925 X	2463	-0-	-18462	-0-		2463 2		N	-0-		-0-
06	10770 X	1967	-0-	-8803	-0-		1967 2		N	-0-		-0-
07	9238 X	3168	-0-	-6070	-0-		3168 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-	-0-	
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-	-0-	
04		1440 N	1070	-0-	-370	-0-	1070 2	N	-0-	-0-	
05		2542 N	25	-0-	-2517	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-	-0-	
07		1116 N	471	-0-	-645	-0-	471 2	N	-0-	-0-	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515							
DUNAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	69 1	2241 2	N	-0-	
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	64 1	2069 2	N	-0-	
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	59 1	1904 2	N	-0-	
05		2573 N	581	-0-	-1992	-0-	17 1	564 2	N	-0-	
06		2070 N	1780	-0-	-290	-0-	53 1	1727 2	N	-0-	
*07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	68 1	2192 2	N	-0-	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151
02		1148 N	1029	-0-	-119	-0-	31 1	998 2	N	-0-	
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30 1	976 2	N	-0-	
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	32 1	1022 2	N	-0-	
05		1147 N	991	-0-	-156	-0-	30 1	961 2	N	-0-	
06		960 N	522	-0-	-438	-0-	16 1	506 2	N	-0-	
07		1085 N	767	-0-	-318	-0-	23 1	744 2	N	-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6947 - 6954
02		1008 N	869	-0-	-139	-0-	26 1	843 2	N	-0-	
03		868 N	794	-0-	-74	-0-	24 1	770 2	N	-0-	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	24 1	769 2	N	-0-	
05		961 N	719	-0-	-242	-0-	22 1	697 2	N	-0-	
06		780 N	473	-0-	-307	-0-	14 1	459 2	N	-0-	
07		806 N	479	-0-	-327	-0-	14 1	465 2	N	-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6749 - 6764
02		2800 N	3421	-0-	621	621	103 1	3318 2	N	-0-	
03		2335 N	1714	-0-	-621	-0-	51 1	1663 2	N	-0-	
04		1230 N	62	-0-	-1168	-0-	2 1	60 2	N	-0-	
05		1271 X	53	-0-	-1218	-0-	2 1	51 2	N	-0-	
06		1230 X	45	-0-	-1185	-0-	1 1	44 2	N	-0-	
07		1271 X	43	-0-	-1228	-0-	1 1	42 2	N	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515		WELL #: 1		RRCID -> 260760		COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 13		RRCID -> 261371		COMPL. DATE 12/24/2010			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897					
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3518	2	N	76	181	1	170
						84	9							
03	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	44	1	2904	2	N	87			257
						96	9							
04	3150 X	2769	-0-	-381	-0-	40	1	2619	2	N	100	187	1	170
						110	9							
05	3782 X	2844	-0-	-938	-0-	41	1	2689	2	N	104			274
						114	9							
06	3660 X	2187	-0-	-1473	-0-	31	1	2059	2	N	88	175	1	187
						97	9							
07	3782 X	2819	-0-	-963	-0-	40	1	2645	2	N	122			309
						134	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 266768		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646					
02	1568 N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	26	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-			-0-
*07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. DUNAWAY, C.M.E.		WELL #: 1		RRCID -> 200591		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568					
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
*07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			-0-

COOKE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 263182		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398					
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19			55
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3171	3	102	9	N	93			148
04	2700 X	1352	-0-	-1348	-0-	1343	3	9	9	N	8			156
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			156
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24			180
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-			180

WERNER SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 280939		COMPL. DATE 08/14/2016			TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260					
02	3024 X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-			133
03	2976 X	2170	-0-	-806	-0-	2137	3	33	9	N	30			163
04	2700 X	1040	-0-	-1660	-0-	1021	3	19	9	N	17			180
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			180
06	2640 X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1	17
07	2728 X	1838	-0-	-890	-0-	1838	3			N	-0-			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647															
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310										COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5255 - 5308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375										COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6244 - 6348
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			39	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			39	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			39	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			39	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			39	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			39	

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335										COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6312 - 6328
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			24	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			24	
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			24	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			24	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			24	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232										COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6338 - 6352
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807										COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	6666 - 6676
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219										COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7006 - 9737
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5		64	
							6	9							
03		434 N	375	-0-	-59	-0-	4	1	362	3	N	8		72	
							9	9							
04		240 N	118	-0-	-122	-0-	1	1	117	3	N	-0-		72	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27		99	
							30	9							
06		360 N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-		99	
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	6		105	
							7	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED			
FLEMING										//CONT.// 650201					
WELL #: 1										RRCID -> 232603		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-	29	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-	29	
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	29	
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-	29	
06		330 N	90	-0-	-240	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-	29	
*07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-	29	

THOR										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2										RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864	
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	85	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-	85	
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	85	
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	85	
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	85	
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	85	

HARRIS										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 4										RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SEALEY-ALLEN										WELL #: 1 T		RRCID -> 030284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WERNER-LAGRONE										WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839	-0-			Y	-0-			-0-			

LAGRONE, CLAYTON										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1 C										RRCID -> 227721		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697	
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-		-0-	
03		2449 N	2384	-0-	-65	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		-0-	
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-		-0-	
05		2418 N	759	-0-	-1659	-0-	-0-	756	3	3	9	N	3	-0-	
06		2310 N	69	-0-	-2241	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2	-0-	
07		2387 N	85	-0-	-2302	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1	-0-	

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1	6
						44	9							
03	2852 X	1194	-0-	-1658	-0-	55	1	1103	2	Y	33	37	1	2
						36	9							
04	2760 X	1173	-0-	-1587	-0-	48	1	961	2	Y	149	143	1	8
						164	9							
05	2294 X	1048	-0-	-1246	-0-	45	1	868	2	Y	123	116	1	15
						135	9							
06	1388 X	1059	-0-	-329	-0-	46	1	882	2	Y	119	120	1	14
						131	9							
07	1333 X	957	-0-	-376	-0-	43	1	804	2	Y	100	103	1	11
						110	9							

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	68	1	1337	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
05	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	68	1	1302	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
06	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	64	1	1225	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	65	1	1216	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

 WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	532	1	4519	2	Y	26	29	1	6
							29	9							
03		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	589	1	4508	2	Y	48	31	1	23
							53	9							
04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	570	1	4385	2	Y	40	47	1	16
							44	9							
05		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	589	1	4443	2	Y	22	30	1	8
							24	9							
06		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4051	2	Y	25	28	1	5
							28	9							
*07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	589	1	4481	2	Y	31	27	1	9
							34	9							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6216 -	6376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6236 -	6298		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6462 -	6474		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 -	6275		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 -	6432		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980										TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 -	6329		
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4597	-0-	1497	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3287	-0-	287	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1800 N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	115	-0-	-1931	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	2844	-0-	-1916	-0-	138	1	2697	2	Y	8	9 1	1
03	5270 X	5157	-0-	-113	-0-	534	1	4611	2	Y	11	9 1	3
04	5100 X	4807	-0-	-293	-0-	465	1	4331	2	Y	10	11 1	2
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	534	1	5177	2	Y	8	7 1	3
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	544	1	5574	2	Y	8	9 1	2
*07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	574	1	5712	2	Y	8	7 1	3

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

02	364 N	200	-0-	-164	-0-	12	1	187	2	Y	1	1 1	-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	31	1	240	2	Y	1	1 1	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	2	2 1	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1 1	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1 1	-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	2	2 1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02	1764 X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
03	1953 X	524	-0-	-1429	-0-	518	2	6	9	Y	5	4 1	1
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2393	2	7	9	Y	6	6 1	1
05	1426 X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
06	510 X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	2480 X	493	-0-	-1987	-0-	491	2	2	9	Y	2	1 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

02	1652 N	1312	-0-	-340	-0-	1312	2			Y	-0-		-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-		-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-		-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-		-0-
06	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-		-0-
07	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310												
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414																	
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2	19	9	Y	17	20	1			3
03	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	181	1	2373	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	174	1	2541	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164	1	2279	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	237	1	3657	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278																	
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553 2	7 9	Y	6	6 1			2
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685 2	9 9	Y	8	8 1			2
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1605 2	4 9	Y	4	5 1			1
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678 2	4 9	Y	4	4 1			1
06	1260 N	747	-0-	-513	-0-	744 2	3 9	Y	3	4 1			-0-
07	1302 N	652	-0-	-650	-0-	648 2	4 9	Y	4	4 1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178													
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-				-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-				-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-				-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-				-0-
06	1980 N	1695	-0-	-285	-0-	1695 2		Y	-0-				-0-
07	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	1579 2		Y	-0-				-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	Y	10	9	1			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1			-0-
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04		600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06		570 N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6157 - 6350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6205 - 6375					
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2932	2	17	9	Y	15	19	1			2
03	3100	N	3896	-0-	796	945	3881	2	15	9	Y	14	9	1			7
04	3000	N	3849	-0-	849	1794	3834	2	15	9	Y	14	18	1			3
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9
*07	6552	X	3809	-0-	-2743	-0-	3794	2	15	9	Y	14	20	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6152 - 6172					
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6103 - 6195					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6155 - 6158					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6195 - 6288					
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	588 N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	620 N	420	-0-	-200	-0-	30	1	387	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	31	1	475	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341																	

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	

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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																	

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384															
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1	137
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1214	2	694	9	N	631	515	1	253
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1321	2	770	9	N	700	823	1	130
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1	88
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1	100
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1140	2	668	9	N	607	542	1	165

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736															
02	1540	N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	1674	N	940	-0-	-734	-0-	934	2	6	9	Y	5	4	1	1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772														
02		2744 X	1239	-0-	-1505	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
03		3038 X	916	-0-	-2122	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	531	-0-	-2409	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05		1364 X	1029	-0-	-335	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
06		1320 X	243	-0-	-1077	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
07		1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154														
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
05		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
06		750 N	659	-0-	-91	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
07		775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238														
02		2352 X	612	-0-	-1740	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3959	-0-	959	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	4217	-0-	1117	2076	4217	2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019														

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	310	1	457	2	Y	20	19	1
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	Y	18	18	1
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	310	1	502	2	Y	23	22	1
						25	9						3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311													
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328													
02	5068 X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5678	2	6	9	Y	5	4	1
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5123	2	4	9	Y	4	4	1
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1
06	5490 X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1
07	5673 X	4270	-0-	-1403	-0-	4261	2	9	9	Y	8	8	1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183													
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1315	2	175	9	Y	159	165	1
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1291	2	138	9	Y	125	133	1
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1494	2	116	9	Y	105	138	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

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

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
02	4508 X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1	59
03	4402 X	3073	-0-	-1329	-0-	2916	2	157	9	N	143	164	1	38
04	4260 X	3122	-0-	-1138	-0-	2868	2	254	9	N	231	138	1	131
05	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1	91
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1	52
*07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3096	2	536	9	N	487	473	1	66

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
02	18760 X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
03	20770 X	3894	-0-	-16876	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
04	9360 X	2462	-0-	-6898	-0-	2428	2	34	9	N	31	23	1	8
05	8153 X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1	2
06	6180 X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1	6
07	4774 X	1992	-0-	-2782	-0-	1919	2	73	9	N	66	60	1	12

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284														
02	935 X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02		7280 X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1	58
03		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5318	2	413	9	N	375	395	1	38
04		6960 X	4593	-0-	-2367	-0-	4479	2	114	9	N	104	125	1	17
05		7192 X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1	15
06		6960 X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1	10
07		6386 X	3701	-0-	-2685	-0-	3667	2	34	9	N	31	37	1	4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248															
02		17864 X	14275	-0-	-3589	-0-	13903	2	372	9	N	338	336	1	48
03		20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	19733	2	546	9	N	496	432	1	112
04		19140 X	16343	-0-	-2797	-0-	15830	2	513	9	N	466	498	1	80
05		24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1	15
06		25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1	43
07		19778 X	18997	-0-	-781	-0-	18459	2	538	9	N	489	443	1	89

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080															
02		23583 X	21351	-0-	-2232	-0-	1316	1	19701	2	N	304	232	1	74
							334	9							
03		33201 X	30608	-0-	-2593	-0-	3428	1	26814	2	N	333	347	1	60
							366	9							
04		32130 X	29815	-0-	-2315	-0-	3054	1	26458	2	N	275	288	1	47
							303	9							
05		33201 X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1	114
							333	9							
06		32130 X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1	61
							249	9							
07		30814 X	24395	-0-	-6419	-0-	2402	1	21716	2	N	252	240	1	73
							277	9							

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222															
03		0	3416	-0-	3416	3416	3397	2	19	9	N	17			17
04		11034 X	7618	-0-	-3416	-0-	7414	2	204	9	N	185	133	1	69
05		DELQ PR	8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1	35
06		16340 X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1	33
07		8494 X	7738	-0-	-756	-0-	7630	2	108	9	N	98	126	1	5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6337															
03		SHUT IN	122	-0-	122	122	9	1	113	2	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	51	-0-	51	173	5	1	46	2	N	-0-			-0-
05		SHUT IN	1	-0-	1	174	1	2			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DAVIS, VERA		WELL #:		9 C	RRCID ->	236112	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8338 - 8346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS				879300								
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:		2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6091 - 6121
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	N	3		153
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		153
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	205 2	3 9	N	3		156
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-		156
06		270 N	227	-0-	-43	-0-	225 2	2 9	N	2		158
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		158

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6444 - 6450
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317								
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6631 - 7819
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 - 8606
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
PIRKLE, L. H.		WELL #:		7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 - 6340
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES, S. L.		WELL #: 6-U		RRCID -> 150722		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155210		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563								
02	980 N	736	-0-	-244	-0-	21 1	660 2	Y	50	52 1						8
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	55 9	19 1	678 2	Y	55	53 1					10
04	810 N	699	-0-	-111	-0-	61 9	19 1	628 2	Y	47	49 1					8
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	52 9	18 1	617 2	Y	46	45 1					9
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	51 9	19 1	606 2	Y	42	44 1					7
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	46 9	20 1	643 2	Y	41	37 1					11
						45 9										

THOMAS & WOOD		WELL #: 7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PIRKLE, L. H. C		WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256								
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	10 1	325 2	Y	-0-							-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	9 1	322 2	Y	-0-							-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-							-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17 1	588 2	Y	-0-							-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	9 1	286 2	Y	-0-							-0-
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	10 1	309 2	Y	-0-							-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWENS, A.H.		WELL #: 8 U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221								
02	1064 N	695	-0-	-369	-0-	49 1	590 2	Y	51	54 1						8
03	992 N	753	-0-	-239	-0-	56 9	637 2	Y	59	56 1						11
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	65 9	531 2	Y	46	49 1						8
05	775 N	595	-0-	-180	-0-	45 1	507 2	Y	42	42 1						8
06	720 N	307	-0-	-413	-0-	51 9	262 2	Y	22	26 1						4
07	651 N	5	-0-	-646	-0-	42 1		Y		4 1						-0-
						24 9										
						5 2										

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HOLMES, S.L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343								
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-							169
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4097 2	146 9	N	133							302
04	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4634 2	37 9	N	34							336
05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-							336
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-							336
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-							336

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331		
02	1764 N	936	-0-	-828	-0-	156 1	780 2	Y	-0-	-0-
03	2325 N	808	-0-	-1517	-0-	183 1	625 2	Y	-0-	-0-
04	2250 N	1133	-0-	-1117	-0-	223 1	910 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	27	-0-	-996	-0-	6 1	21 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	282	-0-	-498	-0-	57 1	225 2	Y	-0-	-0-
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	484 1	1799 2	Y	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	32 1	1092 2		Y	57	175 1		22
						63 9							
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	35 1	1211 2		Y	53			75
						58 9							
04	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	30 1	1019 2		Y	67			142
						74 9							
05	1302 N	988	-0-	-314	-0-	27 1	898 2		Y	57	177 1		22
						63 9							
06	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	29 1	968 2		Y	81	1 8		102
						89 9							
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	33 1	1098 2		Y	46			148
						51 9							

 J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

02	2828 X	2314	-0-	-514	-0-	165 1	1998 2		Y	137	132 1		20
						151 9							
03	3131 X	2152	-0-	-979	-0-	146 1	1840 2		Y	151	154 1		17
						166 9							
04	2310 X	2148	-0-	-162	-0-	156 1	1841 2		Y	137	130 1		24
						151 9							
05	2573 X	2353	-0-	-220	-0-	170 1	2036 2		Y	134	144 1		14
						147 9							
06	2490 X	2115	-0-	-375	-0-	150 1	1831 2		Y	122	126 1		10
						134 9							
07	2573 X	1883	-0-	-690	-0-	138 1	1631 2		Y	104	101 1		13
						114 9							

 FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

 OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2		Y	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2		Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397										COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660										COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130										COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398
02		2688 X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1	23
03		2759 N	2754	-0-	-5	-0-	2685	2	69	9	Y	63	59	1	27
04		2880 N	2271	-0-	-609	-0-	2206	2	65	9	Y	59	60	1	26
05		2604 N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1	20
06		2670 N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1	13
07		2356 N	2079	-0-	-277	-0-	2029	2	50	9	Y	45	53	1	5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344										COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023															
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776										COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6538 - 6544
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023															
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050										COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	6356 - 6462
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

02	112 N	84	-0-	-28	-0-	50 1	34 2	N	-0-			45
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	87 1	62 2	N	-0-			45
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	114 1	61 2	N	-0-			45
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	87 1	55 2	N	-0-			45
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	107 1	32 2	N	-0-			45
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	93 1	72 2	N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-	-0-				
03	651 N	371	-0-	-280	-0-	371	3	Y	-0-	-0-				
04	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	3	Y	-0-	-0-				
05	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3	Y	-0-	-0-				
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	Y	-0-	-0-				
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-	-0-				

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916						
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-	-0-				
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	Y	-0-	-0-				
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	Y	-0-	-0-				
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	Y	-0-	-0-				
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-	-0-				
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	-0-	-0-				

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218						
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	Y	-0-	-0-				
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	Y	-0-	-0-				
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	Y	-0-	-0-				
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	Y	-0-	-0-				
06	1590 N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3	Y	-0-	-0-				
*07	3100 N	3190	-0-	90	90	3190	3	Y	-0-	-0-				

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062						
ALLISON, THOMAS		WELL #: 2B												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

GUILD, J.C.		WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179						
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1	96
03	1209 N	941	-0-	-268	-0-	886	3	55	9	N	50			146
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8			154
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86			240
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30			270
07	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1112	3	11	9	N	10	193	1	87

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980						
SUMMERS		WELL #: 1												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997										COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6494 -	6654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-		
03		2480 X	1136	-0-	-1344	-0-	1136	2		N	-0-			-0-		
04		2400 X	913	-0-	-1487	-0-	913	2		N	-0-			-0-		
05		1550 X	988	-0-	-562	-0-	988	2		N	-0-			-0-		
06		1410 X	840	-0-	-570	-0-	840	2		N	-0-			-0-		
07		1457 X	844	-0-	-613	-0-	844	2		N	-0-			-0-		

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230										COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	6282 -	6490
02		T. A.	2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	2	Y	-0-		-0-		
03		T. A.	7672	-0-	7672	10253	366	1	7306	2	Y	-0-		-0-		
04		T. A.	8258	-0-	8258	18511	398	1	7860	2	Y	-0-		-0-		
05		26122 X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-		-0-		
06		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-		-0-		
*07		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	367	1	6939	2	Y	-0-		-0-		

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451										COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6126 -	6136
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

ROSHARON OIL AND GAS 728886																
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292										COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6150 -	6222
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677										COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6234 -	6326
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6232 -	6296
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886															
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

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

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277															
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-	
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-	
04		300 N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-		-0-	
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260															
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1	26
							75	9							
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	2	Y	55	41	1	40
							61	9							
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	300	1	1674	2	Y	66	84	1	22
							73	9							
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1	36
							62	9							
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1	34
							42	9							
07		1333 N	1076	-0-	-257	-0-	295	1	719	2	Y	56	81	1	9
							62	9							

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	616 N	522	-0-	-94	-0-	515 2	7 9		Y	6	7 1		1
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	49 1	643 2		Y	8	7 1		2
						9 9							
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48 1	698 2		Y	8	9 1		1
						9 9							
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	646 2		Y	8	6 1		3
						9 9							
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	736 2		Y	5	7 1		1
						6 9							
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49 1	751 2		Y	7	6 1		2
						8 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 3		Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3		Y	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 3		Y	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3		Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2019 - P/A 02/18/19

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

02	2128 X	1345	-0-	-783	-0-	21	1	1324	3	N	-0-	-0-
03	2232 X	1207	-0-	-1025	-0-	20	1	1178	3	N	8	6 1 2
04	1200 N	935	-0-	-265	-0-	25	1	892	3	N	16	15 1 3
*05	1457 N	99	-0-	-1358	-0-	3	1	92	3	N	4	6 1 1
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	2519	3	N	32	26 1 7
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	35	9	1735	3	N	21	23 1 5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										16032 865		NON-ASSOCIATED			
HUDSON-JOHNSON UNIT										775854					
WELL #: 2 C										RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 6										RRCID -> 140130		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										16032 871		NON-ASSOCIATED			
WHITAKER UNIT										775854					
WELL #: 16 U										RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.										16032 880		NON-ASSOCIATED			
CAMERON UNIT 3										687208					
WELL #: 5										RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 2										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 4										RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412	
02	2212 N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	2	Y	-0-			-0-	
03	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-			-0-	
04	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-			-0-	
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-			-0-	
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-			-0-	
07	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURTON, JOHN W.										775854		NON-ASSOCIATED			
WELL #: 2										RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 213094		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STERRETT		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
		120023							
STERRETT		WELL #: 5		RRCID -> 256417		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40 1	1800 2 Y	46 50 1 10
							51 9		
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42 1	1898 2 Y	56 54 1 12
							62 9		
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43 1	1962 2 Y	57 53 1 16
							63 9		
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56 1	2384 2 Y	40 47 1 9
							44 9		
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46 1	1995 2 Y	35 34 1 10
							39 9		
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		Y NO RPT	10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023							
CGU 10		WELL #: 7-C		RRCID -> 136710		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
CUMMINGS		11							
CUMMINGS		WELL #: 11		RRCID -> 179174		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
REED, W.M.		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		//CONT.//		16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
POWERS, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 6734 - 6746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5964 X	5693	-0-	-271	-0-	5693 3	N	-0-			-0-
03	6603 X	6133	-0-	-470	-0-	6133 3	N	-0-			-0-
04	6390 X	6021	-0-	-369	-0-	6021 3	N	-0-			-0-
05	6603 X	4275	-0-	-2328	-0-	4275 3	N	-0-			-0-
06	6390 X	1110	-0-	-5280	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
07	6293 X	3506	-0-	-2787	-0-	3506 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023									
CGU 10		WELL #:		7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 6199 - 6209
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6272 - 6280
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6200 - 6210
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6174 - 6184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023									
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6705 - 6715
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC 186953													
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684													
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
FITE UNIT										WELL #: 16 U RRCID -> 193080		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6705 - 6717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GRAVES ESTATE										WELL #: 6 C RRCID -> 207701		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6594 - 6798	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CHADWICK UNIT										WELL #: 15 L RRCID -> 213615		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6750 - 6778	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

BURTON, JOHN W.										WELL #: 13 C RRCID -> 217911		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6548 - 6856	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

MAURITZEN, J.C.										WELL #: 1 RRCID -> 221980		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6656 - 6740	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 11-C RRCID -> 222196		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6784 - 6792	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

MANGHAM UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 283067		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 6709 - 6718	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6694 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023														
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	682 N	38	-0-	-644	-0-	38	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA				
D90 ENERGY, LLC 195797														
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6301 - 6305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					109
03		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109
04		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					109
05		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109
*07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					109

 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03		589 N	393	-0-	-196	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04		570 N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

 THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

02		1036 N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	3	1			1
03		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	Y	4	3	1			2
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3	1			3
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	1			1

 ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308										
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465														
02	4928 X	4687	-0-	-241	-0-	280	1	4354	2	Y	48	46	1	6
						53	9							
03	5456 X	4996	-0-	-460	-0-	310	1	4629	2	Y	52	51	1	7
						57	9							
04	5280 X	4643	-0-	-637	-0-	290	1	4301	2	Y	47	46	1	8
						52	9							
05	5456 X	5140	-0-	-316	-0-	298	1	4795	2	Y	43	44	1	7
						47	9							
06	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	300	1	4418	2	Y	45	44	1	8
						50	9							
07	5177 X	5027	-0-	-150	-0-	300	1	4504	2	Y	203	185	1	26
						223	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296														
02	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
04	20 N	-0-	-0-	-20	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339														
02	840 N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

02	588 N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	558 N	108	-0-	-450	-0-	96	2	12	9	Y	11	19	1			2
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	Y	29	7	1			24
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	929	2	48	9	Y	44	54	1			2

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			1
03	1085 N	669	-0-	-416	-0-	663	2	6	9	N	5	5	1			1
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	794	2	3	9	N	3	3	1			1
05	1240 N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660 N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	837 N	516	-0-	-321	-0-	510	2	6	9	N	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

03	DELQ PR	11810	-0-	11810	11810	11414	2	396	9	N	360	226	1			134
04	29609 X	17799	-0-	-11810	-0-	17358	2	441	9	N	401	478	1			57
05	20956 X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280 X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14
07	20956 X	5140	-0-	-15816	-0-	5000	2	140	9	N	127	137	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	N			-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N			-0-
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N			-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730								
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168								
02	9772 X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3
03	10974 X	8833	-0-	-2141	-0-	8822	3	11	9	N	10	10	1			3
04	9900 X	9465	-0-	-435	-0-	9456	3	9	9	N	8	9	1			2
05	10230 X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
*06	9900 X	7946	-0-	-1954	-0-	7933	3	13	9	N	12	7	1			8
07	9796 X	8169	-0-	-1627	-0-	8156	3	13	9	N	12	14	1			6

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930 N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-
07	992 N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 139693		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449								
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 7														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6450 -	6464
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3024 X	2857	-0-	-167	-0-	2857 2		Y	-0-			-0-		
03	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	3167 2		Y	-0-			-0-		
04	3120 X	2944	-0-	-176	-0-	2944 2		Y	-0-			-0-		
05	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-		
06	3060 X	2817	-0-	-243	-0-	2817 2		Y	-0-			-0-		
07	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2734 2		Y	-0-			-0-		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373 -	6396
02	364 N	155	-0-	-209	-0-	155 2		Y	-0-			-0-		
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-		
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227 2		Y	-0-			-0-		
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		Y	-0-			-0-		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-		
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-		

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6406 -	6421
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6486 -	6504
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6355 -	6391
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6421 -	6499
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-		

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6372 -	6379
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350												
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	32
03		2108 N	1795	-0-	-313	-0-	1626	2	169	9	Y	88
04		1770 N	1672	-0-	-98	-0-	1520	2	152	9	Y	128
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	65
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	20
*07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440												
02		1960 N	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			Y	-0-
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-
06		2100 N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			Y	-0-
07		2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385												
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-
*07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490												
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																	
02		3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2
03		3131 X	2717	-0-	-414	-0-	2692	2	25	9	N	23	21	1			4
04		3030 X	2324	-0-	-706	-0-	2301	2	23	9	N	21	21	1			4
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4
07		2728 X	1775	-0-	-953	-0-	1756	2	19	9	N	17	19	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																	
02		2800 N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9
03		39967 X	13755	-0-	-26212	-0-	13727	2	28	9	Y	25	23	1			11
04		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12693	2	24	9	Y	22	23	1			10
05		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
06		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5
*07		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12390	2	20	9	Y	18	21	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)			//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//			775854														
HULL UNIT A			WELL #: A 13		RRCID -> 267428	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6608 -	6808						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HULL A-16 UNIT			WELL #: A 39		RRCID -> 268874	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6391 -	6399						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO			WELL #: 21		RRCID -> 271905	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 6406 -	6414						
02	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	6502	3330	2			Y	-0-					-0-
04		9622 X	3120	-0-	-6502	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES			WELL #: 4		RRCID -> 271977	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6955 -	6987						
02		1652 N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3
03		1488 N	871	-0-	-617	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			3
04		1260 N	1013	-0-	-247	-0-	994	2	19	9	Y	17	18	1			2
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06		840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07		1054 N	473	-0-	-581	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A			WELL #: A 89		RRCID -> 274180	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6740 -	6748						
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17
03		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	2902	2	172	9	Y	156	146	1			27
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2290	2	84	9	Y	76	93	1			10
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11
*07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2454	2	139	9	Y	126	114	1			23

MCRAE, BLANCHE			WELL #: 3		RRCID -> 275566	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6616 -	6622						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	201	1	377	2	Y	121	115	16
						133	9						
03	1054 N	819	-0-	-235	-0-	310	1	369	2	Y	127	126	17
						140	9						
04	870 N	349	-0-	-521	-0-	129	1	91	2	Y	117	115	19
						129	9						
05	775 N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	21
						129	9						
06	780 N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	19
						169	9						
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	159	158	20
						175	9						

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	280	1	796	2	N	84	80	11
						92	9						
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	310	1	1514	2	N	52	58	5
						57	9						
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	275	1	2317	2	N	18	20	3
						20	9						
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	3
						19	9						
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	2
						17	9						
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2489	2	N	16	16	2
						18	9						

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

02	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-		-0-
03	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-		-0-
04	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-		-0-
05	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-		-0-
06	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-		-0-
*07	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078															
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4	4	1	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973															
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5668	-0-	-408	-0-			2	9	N	2	2	1	-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6512	2	11	9	N	10	8	1	2
05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1	2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1	1
07	6076	X	4938	-0-	-1138	-0-	4924	2	14	9	N	13	12	1	2

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464															
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1	16
03	7130	X	3087	-0-	-4043	-0-	2934	2	153	9	N	139	136	1	19
04	6900	X	2129	-0-	-4771	-0-	2008	2	121	9	N	110	111	1	18
05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1	13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1	13
07	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	2028	2	111	9	N	101	101	1	13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296															
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
03	26908	X	16578	-0-	-10330	-0-	16556	2	22	9	N	20	12	1	8
04	26040	X	11879	-0-	-14161	-0-	11839	2	40	9	N	36	38	1	6
05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1	1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1	2
07	16585	X	7890	-0-	-8695	-0-	7867	2	23	9	N	21	19	1	4

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413															
03	18073	X	16872	-0-	-1201	-0-	16848	2	24	9	N	22	15	1	7
04	49290	X	44407	-0-	-4883	-0-	43997	2	410	9	N	373	258	1	122
05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1	59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1	58
07	50933	X	34466	-0-	-16467	-0-	34266	2	200	9	N	182	220	1	20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		0	4330	-0-	4330	4330	250 1	4080 2		N	-0-		-0-
04		14367 X	10037	-0-	-4330	-0-	538 1	9499 2		N	-0-		-0-
05		19220 X	5297	-0-	-13923	-0-	321 1	4972 2		N	4	3 1	1
							4 9						
06		18600 X	3629	-0-	-14971	-0-	210 1	3417 2		N	2	3 1	-0-
							2 9						
07		19220 X	2764	-0-	-16456	-0-	169 1	2595 2		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514													
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3		Y	-0-		-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37 1	772 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	695	-0-	-115	-0-	32 1	663 3		Y	-0-		-0-
05		837 N	695	-0-	-142	-0-	33 1	662 3		Y	-0-		-0-
06		780 N	640	-0-	-140	-0-	30 1	610 3		Y	-0-		-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6446 - 6454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	160801	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6321 - 6333
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6472 - 6482
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6292 - 6298
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 - 6254
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493												
02		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	126	1	4073	2	N	-0-
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3603	2	N	-0-
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-
06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-
*07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468												
02		168 N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-
03		217 N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581												
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10
03		558 N	473	-0-	-85	-0-	35	1	429	2	Y	8
							9	9				
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	13
							14	9				
05		651 N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10
							11	9				
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8
							9	9				
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	7
							8	9				

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585												
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	1
03	806	X	259	-0-	-547	-0-	19	1	236	2	Y	1
							4	9				
04	780	X	124	-0-	-656	-0-	12	1	104	2	Y	1
							8	9				
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	10	1	96	2	Y	1
							6	9				
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	5	1	80	2	Y	1
							2	9				
07	527	X	180	-0-	-347	-0-	11	1	165	2	Y	1
							4	9				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492												
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522												
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	7
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24	9	Y	7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	8
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	3
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	888	2	20	9	Y	5

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558														
02	868 N	812	-0-	-56	-0-	264	1	284	2	Y	240	228	1	31
						264	9							
03	1023 N	690	-0-	-333	-0-	305	1	258	2	Y	115	132	1	14
						127	9							
04	900 N	621	-0-	-279	-0-	300	1	226	2	Y	86	86	1	14
						95	9							
05	899 N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1	11
06	660 N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1	8
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	Y	164	143	1	29
						180	9							
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508														
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1	2
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	26	1	2
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	7	1	1
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	5	1	1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616															
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	-0-	310	1	2153	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2408	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
05	2728 X	2700	-0-	-28	-0-	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1	3
							15	9							
06	2640 X	2327	-0-	-313	-0-	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1	4
							39	9							
07	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	-0-	310	1	2133	2	Y	37	36	1	5
							41	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372															
02	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4626	-0-	-582	-0-	-0-	139	1	4487	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	3395	-0-	-1615	-0-	-0-	102	1	3293	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4458	-0-	-750	-0-	-0-	134	1	4324	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	3509	-0-	-1531	-0-	-0-	105	1	3404	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	3997	-0-	-1211	-0-	-0-	120	1	3877	2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806																	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526																	
02		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	19	20	1			3
03		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	224	1	9622	2	Y	14	15	1			2
04		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	207	1	9006	2	Y	14	14	1			2
05		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1			4
*06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1			1
07		1612 X	831	-0-	-781	-0-	19	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998										TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7672 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7725 - 7733	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998										TOTAL DEPTH	9622	PERF. 7502 - 7771	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7724 - 7730	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7358 - 7394	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515										CNTY: PANOLA			
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333	
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-	-0-
03	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	88	1	2829	2	N	-0-	-0-
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	87	1	2813	2	N	-0-	-0-
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-	-0-
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-	-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	95	1	3060	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
URSUS OIL AND GAS		879300														
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 156296		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 156333		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743								
02	3836 X	3446	-0-	-390	-0-	175	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	3907	-0-	-323	-0-	171	1	3736	3	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-					-0-
06	4230 X	3576	-0-	-654	-0-	159	1	3417	3	Y	-0-					-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-F		RRCID -> 159266		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615								
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746								
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	10	11	1			1
						11	9									
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	62	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	75	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	102	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329		Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778			
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	2 1 7 9	29 3	N	6	7 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	63 3	N	4	3 1	1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1 9 9	60 3	N	8	7 1	2
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1 26 9	65 3	N	24	21 1	5
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		5

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912			
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT 15 //CONT.// 040798															
WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-			-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	2	Y	-0-			-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-			-0-
*06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-			-0-
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	272	1	1174	2	Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333															
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998															
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-			-0-
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-			-0-
05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-			-0-
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-			-0-
*07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758										
02	2800 N	3167	-0-	367	367	3167 3	N	-0-		-0-
03	2192 N	1825	-0-	-367	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-		-0-
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
*06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736										
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906										
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485 3	N	-0-		120
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 3	N	2		122
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753 3	N	22 9		142
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	6 9		147
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	6 9		152
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT		152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1736 X	1712	-0-	-24	-0-	1701 3	11 9	Y	10	21 1			12
03	1891 X	1870	-0-	-21	-0-	1860 3	10 9	Y	9				21
04	1860 N	810	-0-	-1050	-0-	804 3	6 9	Y	5	11 1			15
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2031 3	8 9	Y	7	10 1			12
06	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1783 3	9 9	Y	8	9 1			11
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				11

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1657 3	68 9	Y	62	126 1			73
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1840 3	62 9	Y	56				129
04	1410 N	809	-0-	-601	-0-	781 3	28 9	Y	25	64 1			90
05	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1618 3	63 9	Y	57	64 1			83
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2009 3	66 9	Y	60	62 1			81
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				81

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003													
02	3724 X	3669	-0-	-55	-0-	3557 3	112 9	Y	102	215 1			121
03	4123 X	3795	-0-	-328	-0-	3694 3	101 9	Y	92				213
04	3990 X	1658	-0-	-2332	-0-	1613 3	45 9	Y	41	106 1			148
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4200 3	109 9	Y	99	105 1			142
*06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4107 3	113 9	Y	103	106 1			139
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				139

BOWLES ENERGY, INC. 084097													
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745													
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1187 2	8 9	N	7				85
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1037 2	10 9	N	9				94
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1235 2	10 9	N	9	81 1			22
05	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1106 2	13 9	N	12	2 8			32
06	1020 N	810	-0-	-210	-0-	806 2	4 9	N	4	1 8			35
07	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1221 2	17 9	N	15	3 8			47

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726													
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-				52
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-				52
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-				52
05	3100 N	4036	-0-	936	936	4025 2	11 9	N	10				62
06	3000 N	3731	-0-	731	1667	3719 2	12 9	N	11	1 8			72
*07	3100 N	3866	-0-	766	2433	3837 2	29 9	N	26	1 8			97

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746													
02	2072 N	1721	-0-	-351	-0-	1704 2	17 9	N	15				67
03	2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2042 2	11 9	N	10				77
04	2220 N	1868	-0-	-352	-0-	1865 2	3 9	N	3	37 1			43
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-				43
06	3000 N	4628	-0-	1628	1628	4628 2		N	-0-				43
*07	3100 N	4978	-0-	1878	3506	4978 2		N	-0-				43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			40
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			40
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1	245 2	N	-0-			40
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	197 2	14 9	N	13			53
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		N	-0-			53
*07		248 N	213	-0-	-35	-0-	11 1	189 2	N	12			65
							13 9						

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574													
02		672 N	643	-0-	-29	-0-	156 1	487 2	N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	128 1	530 2	N	-0-			-0-
04		780 N	423	-0-	-357	-0-	69 1	285 2	N	63			63
							69 9						
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	90 1	510 2	N	-0-			63
06		630 N	308	-0-	-322	-0-	57 1	251 2	N	-0-			63
*07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	159 1	860 2	N	-0-			63

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688													
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	501 1	1564 2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1197	-0-	-787	-0-	232 1	965 2	N	-0-			-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	418 1	1733 2	N	177			177
							195 9						
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	387 1	2178 2	N	25	157 1		45
							28 9						
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	430 1	1909 2	N	28			73
							31 9						
*07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	366 1	1980 2	N	35			108
							39 9						

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672													
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			15
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			15
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			15
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			15
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			15
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	307	1	959	2	N	-0-	-0-	
03		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	272	1	1130	2	N	-0-	-0-	
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	260	1	1078	2	N	151	151 1	
							166	9					-0-	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-	-0-	
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17	17	
							19	9						
*07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-	17	

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728														
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	568	2	N	7	49	
							8	9						
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	277	1	1149	2	N	7	56	
							8	9						
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	285	1	1183	2	N	57	113	
							63	9						
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102	215	
							112	9						
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-	215	
*07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91 1	
													124	

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729														
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	415	1	1295	2	N	-0-	-0-	
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-	-0-	
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1447	2	N	120	120	
							132	9						
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92	212	
							101	9						
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27	239	
							30	9						
*07		1457 N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87 1	
													152	

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	665	2	N	-0-	43	
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	-0-	43	
04		600 N	547	-0-	-53	-0-	106	1	441	2	N	-0-	43	
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-	43	
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3	46	
							3	9						
*07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-	46	

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781														
02		1540 N	1532	-0-	-8	-0-	372	1	1160	2	N	-0-	-0-	
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	317	1	1320	2	N	-0-	-0-	
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1313	2	N	72	72	
							79	9						
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170 1	
							108	9					-0-	
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63	63	
							69	9						
*07		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17	80	
							19	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	513	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	461	1	1916	2	N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	2	N	153			153
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	168	9							
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72			225
06	2250 N	2055	-0-	-195	-0-	79	9							
06	2250 N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1	67
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	25	9							
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	12			79
						13	9							

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615														

02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	399	1	1248	2	N	-0-			115
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	322	1	1339	2	N	-0-			115
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	344	1	1427	2	N	-0-			115
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2			117
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2			119
*07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	2	9							
*07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	263	1	1421	2	N	2			121
						2	9							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140														

02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			130
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			130
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			130
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			130
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			130
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410														

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			226
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			226
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	231	2	125	9	N	114	167	1	173
05	372 N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10			183
06	420 N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-			183
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			183

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848														
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796														

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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880														

02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			54
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			54
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			54
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			54
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			54
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562										COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8280 - 9798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2				3
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	2	9								3
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				3
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				3
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				3
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				3
						2	1	14	3	Y	-0-				3
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310										COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	9126 - 9818
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13				105
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	14	9								24
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	24	1	298	3	Y	3	84	1		24
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	3	9								24
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	20	1	258	3	Y	-0-				24
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	21	1	265	3	Y	-0-				24
						17	1	172	3	Y	-0-				24
						20	1	186	3	Y	-0-				24
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320										COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9624 - 9910
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-				18
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	13	1	169	3	Y	1	18	1	1 8	-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	1	9								-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8		-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
						15	1	155	3	Y	-0-				-0-
						16	1	154	3	Y	-0-				-0-
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321										COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9622 - 9866
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9				20
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	9								20
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	10	1	131	3	Y	-0-				20
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				20
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	82	3	Y	-0-				20
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-				20
						13	1	120	3	Y	-0-				20
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322										COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9692 - 9931
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-				35
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-				35
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	Y	-0-				35
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9				44
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	10	9								44
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	18	1	188	3	Y	-0-				44
						19	1	175	3	Y	-0-				44
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323										COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8341 - 9915
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-		34
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	31	45 1 1 8	19
							34	9						
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-		19
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8 8	26
							17	9						
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-		26
07		279 N	17	-0-	-262	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		26

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865														
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10		81
							11	9						
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	65 1	27
							12	9						
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	Y	-0-		27
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-		27
*06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	3	Y	-0-		27
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	92	1	861	3	Y	-0-		27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826														
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-		84
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		84
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		84
05		217 N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11		95
							12	9						
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		95
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		308 N	284	-0-	-24	-0-	22 1	262 3	Y	-0-		77
03		248 N	133	-0-	-115	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		77
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	Y	5		82
							6 9					
05		310 N	124	-0-	-186	-0-	8 1	106 3	Y	9		91
							10 9					
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	-0-		91
07		403 N	145	-0-	-258	-0-	14 1	131 3	Y	-0-		91

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629												
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		42
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y	-0-		42
04		300 N	143	-0-	-157	-0-	10 1	133 3	Y	-0-		42
05		279 N	124	-0-	-155	-0-	8 1	101 3	Y	14		56
							15 9					
06		300 N	30	-0-	-270	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		56
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	7 1	70 3	Y	-0-		56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857												
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		37
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	9 1	115 3	Y	28	41 1 1 8	23
							31 9					
04		150 N	45	-0-	-105	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		23
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		23
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	11 1	117 3	Y	-0-		23
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	1		24
							1 9					

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007													TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8486 - 9823
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			57		
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	46 1		11		
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	2			13		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	9									
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			13		
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			13		
						20	1	184	3	Y	-0-			13		

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009													TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8256 - 9799
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19			56		
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	21	9									
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			56		
						5	1	62	3	Y	2			58		
						2	9									
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			58		
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			58		
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			58		

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007													TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			19		
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	17	1	212	3	Y	49	27 1	1 8	40		
						54	9									
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			40		
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			40		
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			40		
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	16	1	152	3	Y	1			41		
						1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005													TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			110		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			110		
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	4			114		
						4	9									
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5 8		114		
						6	9									
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			114		
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			114		

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007													TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7			7		
						8	9									
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			7		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			7		
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			7		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			7		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			7		

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007													TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8322 - 9889		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1		21
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	9	84	3	Y	-0-		21
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		21
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1		22
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	9	90	3	Y	-0-		22
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	55	3	Y	-0-		22
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH 10126	PERF. 8315 - 9856		
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1		20
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	9	87	3	Y	-0-		20
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	7	1	51	3	Y	-0-		20
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		20
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		20
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		20
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH 10095	PERF. 8598 - 9910		
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	Y	28	21	7
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	7	1
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH 10022	PERF. 8698 - 9871		
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	728	3	31	9	Y	28	21	7
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	22	21	1
						24	9					1	8
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1
						35	9						13
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	Y	-0-		13
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	Y	32	23	1
						35	9						22
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH 9985	PERF. 8452 - 9750		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	392 N	387	-0-	-5	-0-	29 1	340 3	Y	16				30
						18 9							
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	30 1	377 3	Y	-0-				30
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	29 1	381 3	Y	-0-				30
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	31 1	388 3	Y	-0-				30
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	30 1	314 3	Y	1				31
						1 9							
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	35 1	328 3	Y	-0-				31

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806													
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 3	Y	-0-				27
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	26 3	Y	2	27 1	2 8		-0-
						2 9							
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	5 3	Y	1				1
						1 9							

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850													
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	9 1	110 3	Y	8				54
						9 9							
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-				54
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	12 1	157 3	Y	-0-				54
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 3	Y	-0-				54
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	18 1	187 3	Y	-0-				54
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	4 1	40 3	Y	-0-				54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782													
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	10 1	114 3	Y	5				7
						6 9							
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	10 1	131 3	Y	-0-				7
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	9 1	117 3	Y	1				8
						1 9							
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	122 3	Y	-0-				8
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	10 1	104 3	Y	-0-				8
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 3	Y	-0-				8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		504 N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	15
							1	9				
03		558 N	434	-0-	-124	-0-	32	1	402	3	Y	15
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	28	1	368	3	Y	16
							1	9				
05		465 N	412	-0-	-53	-0-	30	1	376	3	Y	20
							6	9			1 8	
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	29	1	301	3	Y	21
							1	9				
07		403 N	331	-0-	-72	-0-	31	1	294	3	Y	26
							6	9				

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996												

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920												

02		532 N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-
03		589 N	544	-0-	-45	-0-	513	3	31	9	Y	7
04		600 N	420	-0-	-180	-0-	10	1	393	3	Y	5
							17	9				
05		558 N	424	-0-	-134	-0-	17	1	386	3	Y	7
							21	9				
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	3	Y	7
07		434 N	336	-0-	-98	-0-	11	1	292	3	Y	20
							33	9				

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937												

02		280 N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	262	3	26	9	Y	6
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	6	1	218	3	Y	2
							7	9				
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	8
							23	9				
*06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	8
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	20
							33	9				

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922												

02		868 N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	4
							11	9				
03		1674 X	729	-0-	-945	-0-	699	3	30	9	Y	7
04		1620 X	726	-0-	-894	-0-	17	1	688	3	Y	6
							21	9				
05		1674 X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	5
							14	9				
06		1470 X	604	-0-	-866	-0-	25	1	579	3	Y	5
*07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	26
							43	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-			41
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-			41
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	3	Y	-0-			41
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-			41
*06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	3	Y	-0-			41
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	257	1	2405	3	Y	-0-			41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			18
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			18
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			18
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			18
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-			18
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-			18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			9
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-			19
						33	9							
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-			19
05	3100 N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	-0-	10	8	77
						75	9							
*06	960 N	215	-0-	-745	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			77
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			77

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1	6
						18	9							
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	1	5
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	27	22	1	9
						30	9							
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1	23
						65	9							
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	3	Y	-0-			23
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	3	Y	67	45	1	45
						74	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			34
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			34
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	14	1	180	3	Y	-0-			34
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52			86
						57	9							
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			86
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-			86

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136														
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1	38
						110	9							
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2683	3	42	9	Y	38	65	1	10
04	2640 N	2136	-0-	-504	-0-	52	1	2056	3	Y	25	26	1	8
						28	9						1	8
05	3100 N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
*06	2847 N	2718	-0-	-129	-0-	112	1	2606	3	Y	-0-			8
*07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	2693	3	Y	58	27	1	39
						64	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			22
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			22
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	8	1	14
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8	14
						2	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642														
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1			8
						1	9							
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	27	1	343	3	Y	-0-			8
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	1			9
						1	9							
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2			11
						2	9							
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	17	1	175	3	Y	-0-			11
07	434 N	249	-0-	-185	-0-	23	1	214	3	Y	11			22
						12	9							

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	2
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	108	3	Y	30	19
						33	9				13	1
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	19
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	19
						1	9				1	8
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	19
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	19

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770												
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	31
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	31
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	31
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	31
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	34
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-	34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158												
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	31
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	31
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7	38
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	38
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	38
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	27	32	1	9
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	9							
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	937	3	50	9	Y	45	13	1	39
						5	1	208	3	Y	9	26	1	21
						10	9							
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	33	42	1	12
						36	9							
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	35			47
						39	9							
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	9	45	1	11
						10	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008														
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			99
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			99
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	1	36	1	64
						1	9							
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	8	64
						2	9							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			64
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			64

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828														
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1			10
						1	9							
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	25	1	317	3	Y	-0-			10
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-			10
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3			13
						3	9							
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	28	1	289	3	Y	2			15
						2	9							
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	35	1	328	3	Y	-0-			15

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918														
02	1456 N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1	10
						30	9							
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1602	3	32	9	Y	29	31	1	7
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	3	Y	19	19	1	6
						21	9							
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1	7
						20	9							
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	60	1	1401	3	Y	-0-			7
07	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	60	1	1519	3	Y	19	13	1	13
						21	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8624 - 9695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	168 N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			50
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			50
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			50
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			50
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1			51
						1	9							
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			51

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8692 - 9990			
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			30
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			30
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-			30
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19			49
						21	9							
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	17			66
						19	9							
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	11	1	269	3	Y	13			79
						14	9							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 9973	PERF. 9546 - 9764			
02	3108 X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	1	102
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	268	1	3375	3	Y	1	1	8	102
						1	9							
04	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	229	1	2991	3	Y	2			104
						2	9							
05	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-			104
06	3540 X	2088	-0-	-1452	-0-	182	1	1905	3	Y	1			105
						1	9							
07	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	286	1	2681	3	Y	-0-			105

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8953 - 9970			
02	448 N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			138
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-			138
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	8	1	302	3	Y	-0-			138
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-			138
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-			138
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	9	1	240	3	Y	-0-			138

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH 9963	PERF. 8478 - 9801			
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			6
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	8	6
						1	9							
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24			30
						26	9							
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1	24
						4	9							
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			24
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506										COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 8676 - 9993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	56 N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		4
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-		4
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-		4
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16 1	-0-
						13	9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507										COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8285 - 9918	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23		23
						25	9						
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2	14 1	2 8 9
						2	9						
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	3	Y	-0-		9
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1 8	9
						1	9						
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	3	Y	-0-		9
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	Y	1		10
						1	9						

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508										COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9652 - 9894	
02	560 N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2		50
						2	9						
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	38	56 1	3 8 29
						42	9						
04	660 N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	Y	-0-		29
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1 8	29
						1	9						
06	660 N	180	-0-	-480	-0-	16	1	164	3	Y	-0-		29
07	558 N	290	-0-	-268	-0-	28	1	261	3	Y	1		30
						1	9						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509										COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8574 - 9884	
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1		16
						1	9						
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-		16
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	2		18
						2	9						
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3		21
						3	9						
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-		21
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	Y	-0-		21

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514										COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9500 - 9748	
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13		14
						14	9						
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-		14
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	3	Y	-0-		14
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1		15
						1	9						
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	28	1	294	3	Y	-0-		15
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-		15

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-			37
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	8	37
						1	9							
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	37	1	478	3	Y	25	1	8	61
						28	9							
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1	46
						4	9							
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	Y	-0-			46
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-			46

 MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

02	364 N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			31
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	3	Y	64	39	1	42
						70	9							
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	153	1	2004	3	Y	35	8	8	69
						39	9							
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8	136
						98	9							
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	39	1	403	3	Y	-0-			136
07	558 N	343	-0-	-215	-0-	33	1	310	3	Y	-0-			136

 ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

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

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

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

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

02	364 N	346	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	Y	21	14	1	7
						23	9							
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	338	3	23	9	Y	21	9	1	18
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	8	12	1	14
						9	9							
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1	12
						39	9							
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	25			37
						28	9							
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	10	36	1	11
						11	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O												
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	35	25 1
						39	9					11
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	395	3	23	9	Y	21	13 1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	Y	5	13 1
						6	9					11
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31 1
						34	9					11
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	27	
						30	9					38
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	6	37 1
						7	9					7

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838												
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	18 1
						1	9					6
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	6
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	6
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	6
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416												
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-	12
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	3
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	3
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-	3
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	3
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	181	3	Y	1	4
						1	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	21	27 1		7
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23 9	10 9	Y	9	8 1		8
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	129 3	147 3	Y	6	14 1		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	98 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			54
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			54
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			54
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			54
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			54
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-			54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			61
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			61
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		Y	-0-			61
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			61
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			61
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

02	196 N	140	-0-	-56	-0-	11 1	129 3	Y	-0-			13
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	11 1	135 3	Y	-0-	10 1		3
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			3
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			3
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			3
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	Y	2			5

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

02	504 N	484	-0-	-20	-0-	20 1	464 3	Y	-0-			25
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	522 3	54 9	Y	49	36 1	1 8	37
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	12 1	476 3	Y	2			39
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	507 3	Y	12	35 1		16
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	13 9	460 3	Y	3			19
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20 1	474 3	Y	3	16 1		6

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	294 3	Y	23				23
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	25 9	325 3	Y	1	14 1	1 8		9
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	23 1	300 3	Y	-0-				9
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	26 1	329 3	Y	2	2 8			9
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	2 9	230 3	Y	-0-				9
07	341 N	24	-0-	-317	-0-	2 1	22 3	Y	-0-				9

 ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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

 MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	-0-				-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	478 3	51 9	Y	46	11 1			35
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	8 1	327 3	Y	1				36
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	1 9	377 3	Y	11	32 1			15
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	12 9	361 3	Y	-0-				15
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15 1	363 3	Y	5	12 1			8
						14 1							
						6 9							

 MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 3	Y	-0-				16
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-				16
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	7 1	283 3	Y	-0-				16
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33 1	739 3	Y	10				26
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	11 9	273 3	Y	9				35
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	12 1	723 3	Y	7				42
						10 9							
						28 1							
						8 9							

 MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

02	224 N	175	-0-	-49	-0-	7 1	168 3	Y	-0-				4
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 3		Y	-0-				4
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	2 1	92 3	Y	-0-				4
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	4 1	88 3	Y	2				6
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	2 9		Y	2				8
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	2				10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
												BALANCE
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	16 1	185 3	Y	-0-			68
03	341 N	61	-0-	-280	-0-	4 1	55 3	Y	2	1	8	69
						2 9						
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	51 1	668 3	Y	26	1	8	94
						29 9						
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	15 1	192 3	Y	3	30	1	67
						3 9						
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	Y	-0-			67
07	341 N	135	-0-	-206	-0-	13 1	122 3	Y	-0-			67

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026												
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	4 1	101 3	Y	-0-			34
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	-0-			34
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	2 1	83 3	Y	-0-			34
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	66 3	Y	-0-			34
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			34
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			34

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846												
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	9 1	105 3	Y	-0-			49
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y	-0-			49
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			49
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	Y	-0-			49
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 1	77 3	Y	-0-			49
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062												
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			16
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	310 3	55 9	Y	50	28	1	38
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	Y	-0-			38
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	11	34	1	15
						12 9						
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	197 3	Y	10			25
						11 9						
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	3	21	1	7
						3 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	244	3	14	9	Y	13	3	1			10
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					10
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	10	1	224	3	Y	30	9	1			31
						33	9									
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	9	1	213	3	Y	10					41
						11	9									
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	10	1	246	3	Y	3	34	1			10
						3	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	1					8
						1	9									
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					8
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					8
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					8
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	36	1	376	3	Y	4					12
						4	9									
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					12

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	23					23
						25	9									
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	1	14	1	1	8	9
						1	9									
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					9
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	323	3	Y	2	2	8			9
						2	9									
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					9
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	32	1	297	3	Y	2					11
						2	9									

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			63
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			63
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			63
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			63
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			63
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			9
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			9
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	74	3	39	9	Y	35			44
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25			69
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			69
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			69

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	1			1
						1	9							
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			77
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			77
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			77
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			77
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			77
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
BOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870															
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	16	1	193	3	Y	1			7
							1	9							
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-			7
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			7
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-			7
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			7
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968																
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-			170	
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1491	3	67	9	Y	61	170	1	3 8	58
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	3	Y	26	48	1	4 8	32
							29	9								
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3				35
							3	9								
*06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	Y	-0-	29	1		6
*07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	3	Y	35				41
							39	9								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000															
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	207	-0-	-103	-0-	185	3	22	9	Y	20			20
04		270 N	157	-0-	-113	-0-	4	1	141	3	Y	11	17	1	14
							12	9							
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3			17
							3	9							
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	31	14	1	34
							34	9							
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	6			40
							7	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008													TOTAL DEPTH	10221	PERF.	8680 - 9962
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2766	3	79	9	Y	72	1	1	5	8	66
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	3	Y	80	55	1	6	8	85
						88	9									
05	3100 N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
						30	9									
*06	1987 N	1280	-0-	-707	-0-	53	1	1227	3	Y	-0-	92	1			19
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	6					25
						7	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007													TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9608 - 9895
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	13	1	158	3	Y	15					85
						17	9									
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	2	85	1	2	8	-0-
						2	9									
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8716 - 10043
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
						2	9									
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					7
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	3	10	1			-0-
						3	9									
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007													TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9584 - 10032
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007													TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9607 - 9988
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	9	Y	12					13
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008													TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9648 - 10027
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					1
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	76	3	36	9	Y	33					34
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004																	
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	336	3	35	9	Y	32					32
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	8	1	320	3	Y	8	27	1			13
							9	9									
05		372 N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	11	1	260	3	Y	30	26	1			36
							33	9									
07		341 N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					36

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860																	
02		392 N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									
03		434 N	151	-0-	-283	-0-	11	1	139	3	Y	1	60	1	1	8	17
							1	9									
04		420 N	263	-0-	-157	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					17
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					22
07		279 N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			35		
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			35		
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			35		
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			35		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3			38		
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			38		

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026																	
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-			65		
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8	65		
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			65		
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-			65		
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			65		
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			65		

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963																	
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-			15		
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1			16		
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	Y	19			35		
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20			55		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			55		
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			55		

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088																	
02		4228 X	2527	-0-	-1701	-0-	104	1	2379	3	Y	40			241		
							44	9									
03		4557 X	1045	-0-	-3512	-0-	1045	3			Y	-0-			241		
04		4200 X	1160	-0-	-3040	-0-	28	1	1098	3	Y	31	1	8	271		
							34	9									
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
							70	9									
06		2730 X	2358	-0-	-372	-0-	96	1	2240	3	Y	20			175		
							22	9									
07		2790 X	1697	-0-	-1093	-0-	64	1	1626	3	Y	6			181		
							7	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		196 N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	3	Y	-0-
03		217 N	165	-0-	-52	-0-	142	3	23	9	Y	21
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	3	1	125	3	Y	2
							2	9				23
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736												
02		560 N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5
							6	9				43
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	35	1	451	3	Y	-0-
05		558 N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3
							3	9				21
06		540 N	455	-0-	-85	-0-	40	1	414	3	Y	1
							1	9				22
*07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	7
							8	9				29

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728												
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5
							6	9				32
03		651 N	592	-0-	-59	-0-	44	1	548	3	Y	-0-
04		630 N	449	-0-	-181	-0-	32	1	417	3	Y	-0-
05		651 N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3
							3	9				13
06		570 N	107	-0-	-463	-0-	9	1	97	3	Y	1
							1	9				17
07		465 N	80	-0-	-385	-0-	8	1	72	3	Y	-0-
												17

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720												
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5
							6	9				15
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
04		150 N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-
05		124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2
							2	9				8
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
												8
												8

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	74	54	1			24
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	81	9									
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	407	3	35	9	Y	32	27	1	1	8	28
						10	1	395	3	Y	9	19	1	1	8	17
						10	9									
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
						47	9									
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	25					40
						28	9									
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	16	1	404	3	Y	7	39	1			8
						8	9									

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

02	392 N	380	-0-	-12	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					12
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					12
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
						13	9									
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					16
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	11					27
						12	9									

 ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

02	1792 N	1045	-0-	-747	-0-	81	1	960	3	Y	4					108
						4	9									
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	189	1	2381	3	Y	67	64	1	4	8	107
						74	9									
04	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	130	1	1699	3	Y	23	1	8			129
						25	9									
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
						9	9									
06	2010 N	1368	-0-	-642	-0-	119	1	1246	3	Y	3	1	8			136
						3	9									
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	195	1	1824	3	Y	22					158
						24	9									

 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-			5
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			5
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	11	1	419	3	Y	1	1 8		5
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	19	1	423	3	Y	3			8
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	3	9							
						17	1	390	3	Y	2			10
						2	9							
						16	1	409	3	Y	3			13
						3	9							

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

02	112 N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25			63
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			63
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			63
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			63
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			63
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

02	252 N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			5
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-			5
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			5
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	11	3 1		13
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	9							
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-			13
						11	1	267	3	Y	7			20
						8	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

02	560 N	542	-0-	-18	-0-	22	1	501	3	Y	17	66 1		5
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19	9							
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	572	3	34	9	Y	31	8 1	1 8	27
						14	1	535	3	Y	5	18 1	1 8	13
						6	9							
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	50	46 1		17
						55	9							
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	22	1	517	3	Y	31			48
						34	9							
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	22	1	548	3	Y	8	46 1		10
						9	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-			81
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1599	3	84	9	Y	76	98	1	57
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1316	3	Y	9			66
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10	9							
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	5	59	1	12
07	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	77	1	1796	3	Y	94	1	8	105
						103	9							
						49	1	1256	3	Y	10	88	1	27
						11	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	5	1	59	3	Y	8			33
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	9	9							
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			33
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	6	1	73	3	Y	3			36
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	3	9							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8	36
						1	9							
										Y	-0-			36
										Y	-0-			36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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

 SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

02	280 N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-			1
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	34			35
						37	9							
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	1	29	1	7
						1	9							
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-			7
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-			7

 SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

02	280 N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			1
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			1
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	198	3	Y	19			20
						21	9							
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1	3
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			3
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-			3

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	5			23
						6	9							
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	1	14	1	9
						1	9							
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-			9
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2			11
						2	9							
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-			11
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	2			13
						2	9							

 ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	23			32
						25	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	1	20	1	12
						1	9						1	8
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-			12
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8	12
						2	9							
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-			12
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	1			13
						1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	112 N	100	-0-	-12	-0-	7	1	87	3	Y	5			24
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	9							10
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	14	1	10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			10
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			10

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962														
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			182
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8	182
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-			182
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			182
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			182
07	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-			182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	20	1	453	3	Y	-0-			5
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			5
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	1	1	8	5
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	1	9							8
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	22	1	493	3	Y	3			10
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	3	9	20	1	Y	2			13
						20	1	502	3	Y	3			
						3	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
02	224 N	52	-0-	-172	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			1
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			1
04	240 N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			1
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3			29
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	3	9							29
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-			31
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	2			35
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	9							38
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8	38
						6	9							38
						48	1	497	3	Y	3			38
						3	9							38
						52	1	490	3	Y	-0-			38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1		7
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	24	9								
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	327	3	35	9	Y	32	10	1	1 8	28
						8	1	321	3	Y	5	19	1		14
						6	9								
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1		8
						25	9								
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	12	1	281	3	Y	26				34
						29	9								
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	11	1	290	3	Y	8	33	1		9
						9	9								

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25				122
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-				122
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	1	8		128
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-				128
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-				128
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-				128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1		7
						24	9								
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	Y	20	9	1		18
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	18	1		-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

02	224 N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5				15
						6	9								
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	9	1		6
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-				6
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2				8
						2	9								
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				8
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				8

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

02	364 N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-				24
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	56	41	1	1 8	38
						62	9								
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	16	1	207	3	Y	2				40
						2	9								
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49				89
						54	9								
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	Y	-0-				89
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-				89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
GULLLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	308 N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			9
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			9
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1			10
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1 8		12
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			12
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			12

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5			24
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	9	98	3	Y	15	14 1	1 8	24
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	9	132	3	Y	22			46
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	92	3	Y	2			48
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	24	9	77	3	Y	3			51
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			51

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988														
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8 1		4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			4
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	32	3	1	9	Y	1			5
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	3	247	3	Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	11	1			Y	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848											
ABNEY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	237094	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9552 - 9798
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	256 3	Y	20		28
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 9					
04	300 N	137	-0-	-163	-0-	24 1	308 3	Y	2	22 1	1 8 7
05	310 N	144	-0-	-166	-0-	2 9					
06	300 N	122	-0-	-178	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		7
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	133 3	Y	-0-		7
						11 1	111 3	Y	-0-		7
						13 1	124 3	Y	-0-		7
ROSEHAVEN		WELL #:	10	RRCID ->	237191	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	9626 - 9884
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	33 1	390 3	Y	22		24
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 9					
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	35 1	434 3	Y	5	15 1	1 8 13
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	6 9					
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	20 1	263 3	Y	-0-		13
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34 1	424 3	Y	21	10 8	24
						23 9					
						33 1	346 3	Y	-0-		24
						41 1	380 3	Y	3		27
						3 9					
THOMPSON		WELL #:	2	RRCID ->	238658	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9626 - 9888
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	142 1	1695 3	Y	-0-		53
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	153 1	1921 3	Y	-0-		53
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 1	1898 3	Y	105		158
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	116 9					
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	144 1	1798 3	Y	2	96 1	1 8 63
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	2 9					
						183 1	1912 3	Y	-0-		63
						189 1	1766 3	Y	-0-		63
GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	239475	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9578 - 9817
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA		WELL #:	7	RRCID ->	239815	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9507 - 9754
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	481 3	Y	12		13
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	13 9					
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	40 1	500 3	Y	-0-		13
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	35 1	460 3	Y	-0-		13
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	37 1	460 3	Y	1		14
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1 9					
						35 1	370 3	Y	-0-		14
						77 1	720 3	Y	-0-		14
WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	239870	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8618 - 9930
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8694 - 9992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8362 - 9949			
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	34	107	1	2	8	57
						37	9									
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					57
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9326 - 10113			
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	Y	-0-					11
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					11
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					11
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-	6	1			5

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9527 - 9770			
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	1			25
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					25
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					25
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
						1	9									
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					26
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					26

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9622 - 9878			
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					19
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
						1	9									
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8598 - 9946			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
						2	9									
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					17
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					20
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926																	
02		3472 X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									
03		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3381	3	Y	22	95	1	10	8	73
							24	9									
04		3600 X	3082	-0-	-518	-0-	215	1	2805	3	Y	56	2	8			127
							62	9									
05		3658 X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06		3570 X	1870	-0-	-1700	-0-	162	1	1691	3	Y	15	1	8			213
							17	9									
07		3689 X	2502	-0-	-1187	-0-	240	1	2245	3	Y	15					228
							17	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111																	
02		1680 N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1396	3	84	9	Y	76	148	1	1	8	136
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1598	3	Y	8	4	8			140
							9	9									
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
*06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1946	3	Y	1	1	8			189
							1	9									
*07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	3	Y	20	104	1			105
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992																	
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					23
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	4					27
							4	9									
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870																	
02		952 N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50
03		1054 N	410	-0-	-644	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					50
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	56	1	738	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					20
07		837 N	574	-0-	-263	-0-	55	1	519	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	5		15
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	6 9	10 3	Y	-0-	9 1	6
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		6
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	4 1	11 3	Y	-0-		6
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	1 1		Y	-0-		6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		6

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63 1	753 3	Y	-0-		7
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70 1	878 3	Y	1	6 1	2
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	1 9	718 3	Y	-0-		2
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	55 1	739 3	Y	3		5
*06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	59 1	1546 3	Y	-0-		5
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	3 9	953 3	Y	1		6
						148 1					
						102 1					
						1 9					

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241 3	7 9	Y	6		6
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	6 1	217 3	Y	-0-		6
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	252 3	Y	9		15
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	10 9	228 3	Y	-0-		15
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	Y	1	8 1	8
						1 9					

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

02	700 N	686	-0-	-14	-0-	53 1	633 3	Y	-0-		21
03	527 N	370	-0-	-157	-0-	27 1	343 3	Y	-0-		21
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	11 1	150 3	Y	6		27
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	7 9	685 3	Y	2	23 1	4
06	360 N	158	-0-	-202	-0-	55 1	144 3	Y	-0-		4
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 9	343 3	Y	-0-		4
						14 1					
						37 1					

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

02	308 N	265	-0-	-43	-0-	21 1	244 3	Y	-0-		1
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	23 1	290 3	Y	-0-		1
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	29		30
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	32 9	252 3	Y	3	25 1	8
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	-0-		8
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	3 9	259 3	Y	-0-		8
						26 1					
						28 1					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1	2
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	Y	28	23	1	7
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	3	Y	15	17	1	5
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	17	9	1202	3	Y	7	9	1	3
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	8	9	1100	3	Y	-0-			3
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	15	8	1	10
						17	9							

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3			3
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	3	Y	-0-			3
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37			40
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	9	215	3	Y	-0-			40
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	2	22	1	20
						2	9							

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8	25
03	744 N	105	-0-	-639	-0-	12	9	13	9	Y	12	17	1	18
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	837	3	Y	1	1	8	18
05	744 N	373	-0-	-371	-0-	1	9	340	3	Y	16			34
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-			34
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	18	9	1494	3	Y	19	19	1	34
						17	1							
						59	1							
						21	9							

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830														
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	3	Y	-0-			65
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	1	51	1	15
04	450 N	76	-0-	-374	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			15
05	279 N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8	15
06	450 N	14	-0-	-436	-0-	1	9	13	3	Y	-0-			15
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			15
						52	1							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50			216
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	55	9			Y	-0-			216
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	671	3	627	3	Y	1	1	8	216
05	713 N	618	-0-	-95	-0-	16	1	579	3	Y	12	139	1	89
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	1	9	557	3	Y	-0-			89
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	24	1	557	3	Y	10			99
						22	1							
						11	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	20	26 1		29
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22 9						
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	116 3	63 3	Y	-0-			29
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1			4			33
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4 9	150 3	Y	-0-			33
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7 1		Y	-0-			33
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994												
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3	Y	32	38 1		45
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	35 9						
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			45
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	3 1	112 3	Y	8			53
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	9 9						
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	6 1	145 3	Y	-0-			53
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826												
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			92
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			92
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	-0-			92
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-	56 1		36
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			36
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	11 1	100 3	Y	-0-			36
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725												
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	67 1	796 3	Y	-0-			84
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41 1	513 3	Y	58	102 1	2 8	38
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	64 9						
05	899 N	429	-0-	-470	-0-	32 1	417 3	Y	-0-			38
06	600 N	263	-0-	-337	-0-	29 1	360 3	Y	36			74
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40 9						
						23 1	240 3	Y	-0-			74
						59 1	556 3	Y	-0-			74
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928												
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 3	29 9	Y	26			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		280 N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					9
03		341 N	193	-0-	-148	-0-	174	3	19	9	Y	17	6	1			20
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					20
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
*06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					28
*07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	4	16	1			16
							4	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082																	
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					3
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					3
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	Y	15					18
							17	9									
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
*06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	11					25
							12	9									
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	6					31
							7	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050																	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					10
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	Y	9	7	1			12
04		240 N	146	-0-	-94	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					12
05		279 N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					19
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	4	10	1			13
							4	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840																	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					30
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	Y	20					50
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					50
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					50
*07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					76

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1		6
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	9	69	3	Y	-0-				6
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1	7	1		-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	5	1								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9	54	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084															
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1 8	52
03	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	20	9	1109	3	Y	-0-				52
04	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	57	1	1068	3	Y	31	66	1	3 8	14
05	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	63	1								
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	34	9	1027	3	Y	15				29
07	1209 N	873	-0-	-336	-0-	64	1	806	3	Y	23				52
						17	9	773	3	Y	37				89
						51	1								
						25	9								
						59	1								
						41	9								
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074															
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-				1
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				1
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-				-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797															
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-				30
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	56	48	1		38
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	9								
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	16	1	210	3	Y	-0-				38
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	2	1	20	3	Y	5				43
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	9	111	3	Y	-0-				43
						11	1	113	3	Y	-0-				
						12	1								
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040															
02	1064 N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34				325
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	914	3	57	9	N	52	184	1		193
04	1020 N	932	-0-	-88	-0-	923	3	9	9	N	8				201
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34				235
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21				256
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	879	3	26	9	N	24				280

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-		13
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-		13
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-		13
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8 1	16
						12	9						
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	13	1	292	3	Y	-0-		16
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	653	3	Y	87		103
						96	9						

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090													
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6 1	7
						3	9						
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-		7
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	27	1	452	3	Y	5	9 1	3
						6	9						
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4		7
						4	9						
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	26	1	409	3	Y	5		12
						6	9						
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	33	1	433	3	Y	19		31
						21	9						

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106													
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25 1	16
						2	9						
03	713 N	579	-0-	-134	-0-	28	1	551	3	Y	-0-		16
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	7	20 1	3
						8	9						
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9		12
						10	9						
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	33	1	514	3	Y	5		17
						6	9						
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	42	1	553	3	Y	20		37
						22	9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988													
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33 1	45
						37	9						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-		45
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	7		52
						8	9						
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-		52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		52
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		52

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004													
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-		93
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	223	3			N	-0-		93
						77	3			N	-0-		93
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		93
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-		93
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-		93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1	7
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			7
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1	-0-
							1	9							
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102															
02		1036 N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	36
							10	9							
03		1054 N	784	-0-	-270	-0-	38	1	746	3	Y	-0-			36
04		930 N	765	-0-	-165	-0-	40	1	674	3	Y	46	51	1	29
							51	9							
05		930 N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10			39
							11	9							
*06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	19			58
							21	9							
*07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	Y	61			119
							67	9							

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9			20
						10	9							
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	15	1	5
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			5
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6			11
						7	9							
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			11
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7			18
						8	9							

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948														
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1	7
						23	9							
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9	8	1	8
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	3	10	1	1 8 -0-
						3	9							
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080														
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17			17
						19	9							
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	7	9	1	15
						8	9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	Y	4	10	1	1 8 8
						4	9							
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1 8 40
						44	9							
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	49	1	8	88
						54	9							
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	3	Y	-0-			88

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017														
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427															
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295	1	4131	3	Y	241	180	1	8 8 351
							265	9							
03	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	240	1	4694	3	Y	77	174	1	254
							85	9							
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	265	1	4490	3	Y	123	169	1	23 8 185
							135	9							
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285	1	4546	3	Y	70	168	1	4 8 83
							77	9							
06	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	267	1	4203	3	Y	43	3	8	123
							47	9							
07	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	339	1	4427	3	Y	32			155
							35	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884															
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365	1	8336	3	Y	217	335	1	3 8 81
							239	9							
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	9604	3	32	9	Y	29	101	1	2 8 7
04	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	226	1	8885	3	Y	29	25	1	2 8 9
							32	9							
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399	1	8977	3	Y	25	24	1	10
							28	9							
06	9540	X	8107	-0-	-1433	-0-	333	1	7774	3	Y	-0-			10
07	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	335	1	8526	3	Y	32	20	1	22
							35	9							

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763															
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			94
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-			94
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	538	3	30	9	N	27			121
05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-	87	1	34
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			34
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888														
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3			34
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872														
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12			170
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10			180
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17			197
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3			200
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	180	1	55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733	-	9868
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	1		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708	-	9970
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627	-	9970
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2		N	-0-				55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				55
*06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				55
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662	-	9284
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684	-	9832
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104			277
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	10	2	94	9	N	85			362
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	2	150	9	N	136	340	1	158
05		186 N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23			181
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	2	103	9	N	94	160	1	115
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			115

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9712	-	9868
02		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10832	2	33	9	N	30			147
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10230	2	7	9	N	6	84	1	69
04		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7101	2	34	9	N	31			100
05		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27			127
*06		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6414	2	23	9	N	21			148
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			148

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11407	PERF.	8639	-	11306
02		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			51
03		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3			54
04		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	N	9			63
05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			63
*06		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			63
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981													
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		81	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		83	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254													
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	95
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1	96
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-	96
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10	106
*06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	109
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109	

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618													
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	56
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	56
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	Y	10	66
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	74
*06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	74
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	74

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360													
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-	74
03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-	74
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-	74
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-	74
*06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-	74
07		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916														
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13 9	N	12			67
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			67
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10 9	N	9			76
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			76
*06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1996	2	8 9	N	7			83
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			83

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
*06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939														
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			28
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			28
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			28
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			28
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			28
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3248 X	2034	-0-	-1214	-0-	2034 2		Y	-0-		67
03		3534 X	1223	-0-	-2311	-0-	1223 2		Y	-0-		67
04		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-		67
05		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		67
06		2190 X	788	-0-	-1402	-0-	788 2		Y	-0-	5 5	62
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		62

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06		14B2 EXT	107	-0-	107	107	107 2		N	-0-		98
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843												
02		672 X	488	-0-	-184	-0-	488 2		Y	-0-		45
03		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		45
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		45
05		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		45
06		510 X	445	-0-	-65	-0-	445 2		Y	-0-		45
07		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883												
02		1792 X	784	-0-	-1008	-0-	578 2	206 9	N	187	347 1	93
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2239 2	119 9	N	108	170 1	31
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	168 1	218
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	173 1	98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902												
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		13
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		13
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		13
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		13
*06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016 2	3 9	N	3		16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855														
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			24
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889														
02		1736 X	671	-0-	-1065	-0-	671	2		N	-0-			56
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	7			63
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			63
05		1922 X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2		N	-0-			63
06		1860 X	959	-0-	-901	-0-	959	2		N	-0-			63
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 X	646	-0-	-278	-0-	646	2			N	-0-			145
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			145
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			145
05	1023 X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-			145
06	750 X	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-			145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			80
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17			97
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			97
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16			113
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

02	2156 X	1998	-0-	-158	-0-	1987	2	11	9	Y	10			24
03	2387 X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			Y	-0-			24
04	3000 N	3332	-0-	332	-0-	3321	2	11	9	Y	10	12	1	22
05	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1	17
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-			17
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			17

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			45
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			45
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			45
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			23
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5			12
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			12
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	6	1	11
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1	9
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			9
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-			134
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-	78 1		56
04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			56
05		3255 X	2396	-0-	-859	-0-	2396 2		N	-0-			56
06		3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2253 2		N	-0-			56
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			56

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-			-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
*06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013										TOTAL DEPTH	10139	PERF.	6522 - 9914
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9846 - 9854
02		397 X	397	-0-	-0-	-0-	385 2	12 9	N	11			84
03		638 X	638	-0-	-0-	-0-	628 2	10 9	N	9			93
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	68 1		26
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067 2	6 9	N	5			31
*06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 2	7 9	N	6			37
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8265 - 9810
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1396 2	15 9	Y	14			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	25 1		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	22 1		24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8184 - 9744
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	Y	7			20
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			20
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	Y	7	9 1		18
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1724 2	8 9	Y	7	12 1		13
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-			13
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			13

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	10257	PERF.	10014 - 10022
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110 1		91
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			91
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040														
02		1092 X	667	-0-	-425	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
03		1147 X	624	-0-	-523	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
04		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			-0-
05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
06		720 X	498	-0-	-222	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750														
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6 9	Y	5			14
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			14
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6 9	Y	5	6 1		13
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6 9	Y	5	8 1		10
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			10
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			10

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862														
02		2071 N	1928	-0-	-143	-0-	1918	2	10 9	N	9			60
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15 9	N	14			74
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10 9	N	9			83
05		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			83
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	16			99
07		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			99

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936														
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908														
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			64
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			64
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2 9	Y	2			66
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			66

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548														
02		2968 X	569	-0-	-2399	-0-	547	2	22 9	Y	20			58
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			58
04		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1782	2	23 9	Y	21	26 1		53
05		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23 9	Y	21	42 1		32
06		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-			32
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8438 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9	Y	5		21
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-		21
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	Y	3	5 1	19
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504 2	3 9	Y	3	10 1	12
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		12
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		12

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010										TOTAL DEPTH	9962	PERF. 8228 - 9708
02		10780 X	1082	-0-	-9698	-0-	1053 2	29 9	Y	26		59
03		10230 X	4076	-0-	-6154	-0-	4076 2		Y	-0-		59
04		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7644 2	33 9	Y	30	39 1	50
05		9455 X	5139	-0-	-4316	-0-	5106 2	33 9	Y	30	64 1	16
06		9150 X	3265	-0-	-5885	-0-	3265 2		Y	-0-		16
07		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT		16

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH	10178	PERF. 9927 - 9934
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	709 2	20 9	Y	18		107
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	658 2	6 9	Y	5		112
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	45 1	67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		73
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		73

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH	10078	PERF. 9710 - 9860
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	10107	PERF. 9772 - 9900
02		450 N	224	-0-	-226	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8611 - 9874
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	817 2	12 9	N	11		89
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 2	7 9	N	6		95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9817 - 9954
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61 1	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862																	
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	68	1			65
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68	68	1			65
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					69
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
*06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					69

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940																	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					134
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2	114	1			22
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					26
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
*06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					37
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					37

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																	
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					33
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
*06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	Y	30					63
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818																	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	64	1			27
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					40
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
*06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950																	
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8					120
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	62	1			58
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9					67
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					67
*06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16					83
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					83

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093																	
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	N	20					38
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					38
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					38
*06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					38
07		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					38

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036																	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					44
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					44
*06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					44
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008																	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826																	
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					66
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					66
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					66
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
*06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					68
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818																	
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					112
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	N	7					119
05		3100 N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
*06		3000 N	3529	-0-	529	575	3529	2			N	-0-					54
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					54

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806																
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20
05	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					69
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					74
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					74

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2772	2	14	9	N	13					152
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					152
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					152
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
*06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9 9	N	8	61
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8 9	N	7	68
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	68
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6 9	N	5	73
*06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4 9	N	4	77
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	77

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991												
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-	-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-	-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-	-0-
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-
*06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866												
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	56
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23 9	N	21	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	77
*06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	77
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818												
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	83
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4 9	N	4	87
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	38
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	38

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980												
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	87
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	165	2	24 9	N	22	109
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	109
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	109
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	109
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	109

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858												
02		2800 N	1939	-0-	-861	1806	1925	2	14 9	Y	13	112
03		3100 N	1418	-0-	-1682	124	1418	2		Y	-0-	112
04		2394 N	2270	-0-	-124	-0-	2270	2		Y	-0-	112
05		3100 N	3525	-0-	425	425	3524	2	1 9	Y	1	113
*06		3000 N	3928	-0-	928	1353	3919	2	9 9	Y	8	25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1353				Y	NO RPT	25

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952											
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			131
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			131
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			131
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28 9		156
*06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			56
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				100 1	56
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885											
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			91
03		0 N		-0-	-0-	-0-					93
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			93
05		0 N		-0-	-0-	-0-					93
*06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			93
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					93
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955											
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3 9		95
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1 9		96
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10 9		105
05		3100 N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15 9		119
*06		3000 N	4083	-0-	1083	2168	4081	2	2 9		121
07		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	60					121
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812											
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					34
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					34
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					34
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					34
*06		3000 N	3807	-0-	807	807	3807	2			34
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	807					34
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898											
02		2352 X	2032	-0-	-320	-0-	2032	2			-0-
03		2604 X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2			-0-
04		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			-0-
05		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			-0-
*06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			-0-
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					-0-
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814											
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			66
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			66
*06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			66
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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

 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3	N	-0-			-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3	N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-			-0-
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
*07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3	N	-0-			-0-

 BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3	N	-0-			-0-
04	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	161
03		682 N	308	-0-	-374	-0-	297	2	11	9	N	171
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	177
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	193
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	47
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	49

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	10
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	10
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	10
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	10
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	10
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	10

NOLTECO, INC. 612552												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	100
03		1271 N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	N	136
04		1230 N	931	-0-	-299	-0-	898	2	33	9	N	166
05		899 N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	186
06		810 N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	188
07		961 N	88	-0-	-873	-0-	86	2	2	9	N	44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777												
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-
03		465 N	427	-0-	-38	-0-	13	1	414	3	N	-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	13	1	416	3	N	-0-
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	3	N	-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-			-0-
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-			-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	3	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768														
02	1960 X	1542	-0-	-418	-0-	15	1	1527	3	Y	-0-			38
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	3	Y	-0-			38
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	18	1	1722	3	Y	17			55
						19	9							
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-			55
06	1980 N	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	3	Y	-0-			55
07	1829 N	1473	-0-	-356	-0-	15	1	1458	3	Y	-0-			55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682														
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			28
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			28
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	1	1	66	3	Y	3			31
						3	9							
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			31
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			31
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			31

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783														
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-			135
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	6	1	550	3	N	-0-			135
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	9			144
						10	9							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-			144
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-			144
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	3	N	-0-			144

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888														
02	728 N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-			23
03	744 N	605	-0-	-139	-0-	18	1	587	3	N	-0-			23
04	840 N	512	-0-	-328	-0-	15	1	497	3	N	-0-			23
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-			23
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-			23
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752														
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-			14
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-			14
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	Y	40			54
						44	9							
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-			54
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-			54
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	3	Y	-0-			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744															
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22			69
							24	9							
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	35			104
							39	9							
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	3	Y	25			129
							28	9							
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-			129
06		1650 N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-			129
*07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	3	Y	1			130
							1	9							

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235															
02		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-			185
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	127	1	4093	3	N	-0-			185
04		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	203	1	6562	3	N	-0-			185
05		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-			185
06		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-			185
07		2852 X	1460	-0-	-1392	-0-	44	1	1416	3	N	-0-			185

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710															
02		1680 N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13			60
03		1209 N	888	-0-	-321	-0-	877	2	11	9	N	10			70
04		840 N	695	-0-	-145	-0-	689	2	6	9	N	5			75
05		1302 N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2			77
06		870 N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6			83
07		713 N	486	-0-	-227	-0-	471	2	15	9	N	14			97

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			78
03		868 N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	Y	20	5	8	93
04		810 N	744	-0-	-66	-0-	733	2	11	9	Y	10	83	1	20
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6			26
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-			26
*07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			26

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

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

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822												
02		1708 N	1705	-0-	-3	-0-	1705	2			Y	-0-
03		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-
04		1770 N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-
05		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-
06		1740 N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-
07		1705 N	998	-0-	-707	-0-	998	2			Y	-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740												
02		T. A.	1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69
03		T. A.	1892	-0-	1892	3733	1888	2	4	9	Y	4
04		T. A.	1884	-0-	1884	5617	1829	2	55	9	Y	50
05		T. A.	1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-
06		T. A.	1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-
07		T. A.	2015	-0-	2015	11548	2015	2			Y	-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8516	-	9837
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9792	-	9830
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				29
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-				29
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-				29
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-				29
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-				29
07		496 N	244	-0-	-252	-0-	244	2		Y	-0-				29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580	-	9684
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260	-	9663
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590	-	8600
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606	-	9690
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8660	-	9776
02		728 N	691	-0-	-37	-0-	691	2		Y	-0-				42
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-				42
04		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2		Y	-0-				42
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-				42
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2		Y	-0-				42
*07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32			74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650	-	9742			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614	-	9700			
02	2044	X	1378	-0-	-666	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					20
03	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	-0-	921	2			N	-0-					20
04	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					20
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606	-	9703			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590	-	9750			
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					12
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	8			12
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					39
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					39

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640	-	9710			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506	-	9684			
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8465	-	9709			
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					10
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	8			10
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					10
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602															
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29			140
							32	9							
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	21	1	147	2	Y	1	117	1	24
							1	9							
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-			24
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69			93
							76	9							
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			93
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			93

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034															
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			27
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			27
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688															
02		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-			18
03		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	Y	6	6	8	18
04		1830 X	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			Y	-0-			18
05		1891 X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11			29
06		1860 X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-			29
07		1922 X	1218	-0-	-704	-0-	1218	2			Y	-0-			29

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332																
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
						4	9									
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	27	1			3
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					3
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	87	2	Y	9					12
						10	9									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9220 - 10308				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8566 - 10370				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8524 - 10376				
02		84 X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11
03		93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11
04		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11
*07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 10390				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8458 - 10110				
02		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1			59
03		4712 X	4666	-0-	-46	-0-	895	1	3675	2	Y	87	105	1	1	8	40
04		4350 X	3746	-0-	-604	-0-	720	1	2978	2	Y	44					84
05		4712 X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1			36
06		4560 X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54					90
07		4712 X	3803	-0-	-909	-0-	782	1	3021	2	Y	-0-					90

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8492 - 10318				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8486 - 9670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3012	-0-	-824	-0-	3012 2			Y	-0-			88
03	4030 X	3458	-0-	-572	-0-	3357 2	101 9		Y	92	77 8		103
04	4050 X	3643	-0-	-407	-0-	3633 2	10 9		Y	9	92 1		20
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4413 2	7 9		Y	6			26
06	4050 X	3433	-0-	-617	-0-	3433 2			Y	-0-			26
*07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2			Y	-0-			26
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8508 - 10156	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2		Y	6			41
						7 9							
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2		Y	-0-	36 1		5
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2		Y	-0-			5
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	13 1	82 2		Y	14			19
						15 9							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			19
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2		Y	-0-			19
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8465 - 9780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8552 - 9808	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8418 - 9682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9832 - 9868	
02	1372 N	1291	-0-	-81	-0-	1291 2			Y	-0-			32
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2			Y	-0-			32
04	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380 2			Y	-0-			32
05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407 2			Y	-0-			32
06	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	1129 2			Y	-0-			32
07	1426 N	618	-0-	-808	-0-	618 2			Y	-0-			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856																	
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862																	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16
*07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	Y	7	7	8			95
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	366	2	39	9	Y	35					130
05	589 X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570 X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4
07	589 X	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					4

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	880	2	41	9	Y	37	7	8			140
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40					180
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					23

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

02	0 W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

02	980 N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			109
03	1054 N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109
05	806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	-0-
04		14B2 EXT	443	-0-	443	860	440	2	3	9	Y	-0-
05		14B2 EXT	648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-
06		2568 X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	-0-
07		465 X	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788												
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	26
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	26
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	26
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	26
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	26
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518												
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	23
03		217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	23
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	23
05		310 N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	23
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	23
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	192	2	54	9	N	70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051												
02		6720 X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	2	8	9	Y	-0-
03		6975 X	5256	-0-	-1719	-0-	5160	2	96	9	Y	75
04		6240 X	4939	-0-	-1301	-0-	4864	2	75	9	Y	23
05		6138 X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	23
06		5550 X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	51
07		5425 X	4460	-0-	-965	-0-	4394	2	66	9	Y	106

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6025 2	6 9	N	5	5 8		27
03		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8295 2	184 9	N	167	159 1	8 8	27
04		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5122 2	7 9	N	6	6 8		27
05		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8513 2	11 9	N	10	10 8		27
06		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	242 1	6709 2	N	185	152 1	9 8	51
							204 9						
*07		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	341 1	8383 2	N	5	5 8		51
							6 9						
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660
02		1008 N	738	-0-	-270	-0-	738 2		Y	-0-			27
03		961 N	905	-0-	-56	-0-	874 2	31 9	Y	28			55
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	970 2	31 9	Y	28	70 1		13
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			13
06		870 N	808	-0-	-62	-0-	801 2	7 9	Y	6			19
07		1023 N	975	-0-	-48	-0-	958 2	17 9	Y	15			34
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-	9 1		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
04		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
05		403 N	52	-0-	-351	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
06		450 N	159	-0-	-291	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9 2		N	-0-			109
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			109
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			109
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			109
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			109
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			109
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	11363	PERF.	8616 - 9968
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			67		
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			67		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			67		
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	8	67		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			67		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67		

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872																
02		1512 N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30		53		
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-		53		
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-		53		
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	18		
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-		18		
07		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-		18		

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																
02		3360 X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1	1119	2	Y	1	1	8	18	
03		3720 X	1790	-0-	-1930	-0-	225	1	1562	2	Y	3	3	8	18	
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	360	1	4202	2	Y	4	4	8	18	
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	2	Y	4	4	8	18	
06		3270 X	2962	-0-	-308	-0-	359	1	2600	2	Y	3	3	8	18	
07		3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	388	1	2255	2	Y	4	4	8	18	

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118																
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-		47		
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	713	1	527	2	N	-0-		47		
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	690	1	559	2	N	-0-		47		
05		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-		47		
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-		47		
07		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	713	1	558	2	N	-0-		47		

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639																
02		448 N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8	49	
03		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-		49		
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8	49	
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	17	8	49	
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	101	1	8	27
*07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8	27	

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000																
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711																	
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					27
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					27
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048																	
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8			110
							11	9									
03	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	1199	1	9762	2	N	14	5	8			119
							15	9									
04	11370	X	11165	-0-	-205	-0-	1103	1	9962	2	N	91	170	1	6	8	34
							100	9									
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014	1	10419	2	N	13	3	8			44
							14	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264	1	11094	2	N	19	6	8			57
							21	9									
*07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1422	1	11221	2	N	156	177	1	5	8	31
							172	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727																	
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	487	1	10172	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10581	2	Y	-0-					61
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	2	Y	1					62
							1	9									
07	11005	X	7610	-0-	-3395	-0-	426	1	7184	2	Y	-0-					62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	6916 X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8	57	
03	7409 X	1154	-0-	-6255	-0-	987	1	167	9	N	152	180	1	26	
04	6060 X	2953	-0-	-3107	-0-	1441	1	1191	2	N	292	179	1	125	
						321	9								
05	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	1209	1	29	9	N	26	7	8	144	
06	1200 X	1195	-0-	-5	-0-	1170	1	25	9	N	23	3	8	164	
07	3038 X	1369	-0-	-1669	-0-	1053	1	316	9	N	287	176	1	270	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	115	1	92	2	Y	-0-			57	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	131	1	91	2	Y	-0-			57	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	2	Y	-0-			57	
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	226	1	597	2	Y	-0-			57	
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-			57	
*07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2626	2	Y	102	159	1	-0-	
						112	9								

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694															
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	142	1	114	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	161	1	112	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	144	1	129	2	N	-0-			-0-	
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	75	1	199	2	N	-0-			-0-	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	N	-0-			-0-	
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-	

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706															
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	23	1	19	2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	16	1	11	2	Y	-0-			-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

02	1624 N	1202	-0-	-422	-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2066	2	Y	11	10	1			3
						12	9									
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	2294	2	Y	13	14	1			2
						14	9									
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
						12	9									
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
						9	9									
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	10	9	1			3
						11	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
						92	9									
03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	776	1	5468	2	Y	113	133	1			14
						124	9									
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	778	1	5503	2	Y	90	79	1			25
						99	9									
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
						207	9									
06	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
						216	9									
*07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1058	1	7445	2	Y	206	207	1			35
						227	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

02	1540 N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	632	-0-	-868	-0-	37	1	595	2	N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999										TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8438 - 8743			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	157 1	2387 2		N	-0-			-0-	
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	172 1	2693 2		N	-0-			-0-	
04		2250 N	1216	-0-	-1034	-0-	72 1	1144 2		N	-0-			-0-	
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	111 1	2284 2		N	-0-			-0-	
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	156 1	2562 2		N	-0-			-0-	
07		1271 N	459	-0-	-812	-0-	23 1	436 2		N	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8528 - 9714			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8504 - 9683			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8525 - 9702			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8540 - 9910			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8565 - 9738			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8565 - 9736			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164																	
02		2996 X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-
03		3255 X	2517	-0-	-738	-0-	151	1	2366	2	N	-0-					-0-
04		3150 X	1173	-0-	-1977	-0-	69	1	1104	2	N	-0-					-0-
05		3255 X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-
07		3100 X	1633	-0-	-1467	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719																	
02		336 N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
04		330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					33
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33
*07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770																	
02		1960 X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-					-0-
03		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
04		1890 N	1211	-0-	-679	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-					-0-
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-					-0-
*07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884																	
02		1848 X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1792 X	1739	-0-	-53	-0-	109 1	1630 2		N	-0-			-0-
03	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	114 1	1741 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	746	-0-	-274	-0-	47 1	699 2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	93 1	1806 2		N	-0-			-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	117 1	1786 2		N	-0-			-0-
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	50 1	839 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

02	92 X	42	-0-	-50	-0-	2 1	40 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546													
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	10	1	325	3	Y	13	38
							14	9					
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	4	29
							4	9					
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	8	24
							9	9					
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4	28
							4	9					
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	24
							12	9					
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	956	3	Y	6	30
							7	9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AC EXPLORATION, LLC 003645													
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735													
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	126	2			N	-0-	128
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	128
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	128
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	128
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	128
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-	128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725													
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	79
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	79
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-	79
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-	79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-	79
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-	79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472													
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			48
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			48
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			48
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-			48
*06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			48
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643													
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660													
02		644 N	587	-0-	-57	-0-	585 3	2 9	N	2			105
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 3	3 9	N	3			108
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	821 3	2 9	N	2			110
05		651 N	557	-0-	-94	-0-	554 3	3 9	N	3			113
*06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	474 3	8 9	N	7			120
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			120

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686													
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			117
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			117
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			117
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	51 3	1 9	N	1			118
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			118
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			118

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 3	1 9	N		1				195
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N		-0-				195
04		780 N	347	-0-	-433	-0-	347 3		N		-0-				195
05		744 N	3	-0-	-741	-0-	2 3	1 9	N		1	161 1			35
06		990 N	656	-0-	-334	-0-	650 3	6 9	N		5				40
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT				40

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644															
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3470 3	14 9	N		13				85
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3789 3	6 9	N		5				90
04		3840 X	3783	-0-	-57	-0-	3770 3	13 9	N		12				102
05		3968 X	3524	-0-	-444	-0-	3504 3	20 9	N		18				120
06		3840 X	3028	-0-	-812	-0-	3015 3	13 9	N		12				132
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N		NO RPT				132

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877															
02		3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2766 3	25 9	N		23				165
03		3410 X	2837	-0-	-573	-0-	2804 3	33 9	N		30				195
04		3060 X	2542	-0-	-518	-0-	2520 3	22 9	N		20				215
05		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	2482 3	29 9	N		26	180 1			61
06		3000 X	2823	-0-	-177	-0-	2799 3	24 9	N		22				83
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N		NO RPT				83

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552															
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N		-0-				12
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-				12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				12
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	751 3	50 9	N		45				57

CRD OPERATING, LLC 186953															
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580															
02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203 2		N		-0-				-0-
03		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5373 2	197 9	N		179	179 1			-0-
04		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N		-0-				-0-
05		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5387 2	130 9	N		118	118 1			-0-
06		5130 X	4934	-0-	-196	-0-	4934 2		N		-0-				-0-
07		5301 X	5195	-0-	-106	-0-	5195 2		N		-0-				-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614															
02		476 N	373	-0-	-103	-0-	373 2		N		-0-				80
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N		-0-				80
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N		-0-				80
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N		-0-				80
06		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N		-0-				80
07		558 N	382	-0-	-176	-0-	382 2		N		-0-				80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953							
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 196578		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	867	-0-	-113	-0-	867 2			5
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1170 2	69 9	N	-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1263 2	153 9	N	-0-
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2		N	-0-
07	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093 2		N	-0-

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844	
02	2940 X	1606	-0-	-1334	-0-	1606 2		Y	2
03	2945 X	2485	-0-	-460	-0-	2343 2	142 9	Y	-0-
04	2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470 2		Y	-0-
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231 2	76 9	Y	-0-
*06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-
*07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		Y	-0-

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523	
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	1344 2		N	18
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	18
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	18
05	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1310 2		N	18
06	1500 N	886	-0-	-614	-0-	886 2		N	18
07	1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166 2		N	18

POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830	
02	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1002	491 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	1485	483 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	484	-0-	484	1969	472 2	12 9	Y	-0-
*06	2412 N	443	-0-	-1969	-0-	443 2		Y	-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-

POWERS, BILL A		WELL #: 3		RRCID -> 219094		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	38
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	38
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	38
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		Y	32
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	32
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		Y	32

POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794	
02	2380 N	2162	-0-	-218	-0-	2162 2		Y	-0-
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2493 2	256 9	Y	-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-
05	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2316 2	6 9	Y	-0-
06	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	2309 2		Y	-0-
*07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		Y	-0-

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2	N	-0-			39
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-			39
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			39
05		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-			39
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			39
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			39

 POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	439	2	Y	-0-	2 1		-0-
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	Y	-0-			-0-

 BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

02		616 N	543	-0-	-73	-0-	543	2	Y	-0-			20
03		682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2	Y	-0-			20
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			20
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	500	2	Y	-0-	2 1		-0-
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
*07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-

 POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	Y	-0-			4
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-			4
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	Y	-0-			4
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	Y	-0-	76 1		-0-
*06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	Y	-0-			-0-
*07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	Y	-0-			-0-

 IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1008 N	926	-0-	-82	-0-	915 2	11	9	N	10			113
03		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1055 2	17	9	N	15			128
04		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1032 2	10	9	N	9			137
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028 2	17	9	N	15			152
06		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	998 2	18	9	N	16			168
07		1085 N	970	-0-	-115	-0-	959 2	11	9	N	10			178

SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017														

O.S.I.				WELL #:	616974	RRCID ->	086883	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9323 - 9508	
GRAVES, J.K.				WELL #:	616974	RRCID ->	086883	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9323 - 9508	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993														

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				WELL #:	650201	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	8798 - 9684	
THOR				WELL #:	650201	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	8798 - 9684	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOR				WELL #:	3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9660 - 9478	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	45 1	656	3	N	5			110
							6 9							
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	618	3	N	-0-			110
04		750 N	500	-0-	-250	-0-	26 1	474	3	N	-0-			110
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	74 1	869	3	N	-0-			110
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	68 1	709	3	N	-0-			110
*07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	42 1	490	3	N	-0-			110

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
KEELING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8668 - 9592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		980 N	932	-0-	-48	-0-	60 1	869 3	N	3		56
							3 9					
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	77 1	1351 3	N	4		60
							4 9					
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	84 1	1511 3	N	6		66
							7 9					
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	124 1	1462 3	N	19		85
							21 9					
06		1380 N	936	-0-	-444	-0-	82 1	847 3	N	6		91
							7 9					
07		1643 N	764	-0-	-879	-0-	59 1	695 3	N	9		100
							10 9					

CASTLEBERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9219 - 9694

02		336 N	304	-0-	-32	-0-	9 1	293 3	N	2		55
							2 9					
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	11 1	342 3	N	2		57
							2 9					
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	454 3	N	2		59
							2 9					
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	17 1	567 3	N	8		67
							9 9					
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	19 1	487 3	N	18		85
							20 9					
07		496 N	177	-0-	-319	-0-	5 1	172 3	N	-0-		85

LONGBRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9533 - 9813

02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	4 1	369 3	N	7	18 1	12
							8 9					
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	5 1	527 3	N	3		15
							3 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		19
05		434 N	61	-0-	-373	-0-	52 3	9 9	N	8		27
06		450 N	379	-0-	-71	-0-	4 1	339 3	N	33		60
							36 9					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		92

LONGBRANCH				WELL #:	2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8846 - 9694

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	5 1	41
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	2 1	202 3	N	-0-		41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		42
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	N	1		43
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	15 1	1473 3	N	8		51
							9 9					
*07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 1	338 3	N	10		61
							11 9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
FLEMING		WELL #:		1	RRCID -> 222775			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1		13
							1	9						
03		1209 N	728	-0-	-481	-0-	38	1	671	3	N	17		30
							19	9						
04		810 N	396	-0-	-414	-0-	21	1	375	3	N	-0-		30
05		372 N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2		32
							2	9						
06		690 N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-		32
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2		34
							2	9						

LONGBRANCH				WELL #:		4	RRCID -> 226653			COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786	
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15 1	83
							7	9						
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	2		85
							2	9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2		87
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6		93
							7	9						
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	7		100
							8	9						

BRANNON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 227332			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674	
02		728 N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3		43
							3	9						
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	7		50
							8	9						
04		750 N	446	-0-	-304	-0-	4	1	442	3	N	-0-		50
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	985	3	N	2		52
							2	9						
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		52
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		52

FORAN				WELL #:		1	RRCID -> 230394			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699	
02		924 N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30		119
							33	9						
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	3	N	5		124
							6	9						
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	N	15		139
							17	9						
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	6		145
							7	9						
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	3	N	10		155
							11	9						
*07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	3	N	10		165
							11	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
03	2759 X	25	-0-	-2734	-0-	63	9									104
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	10	3	15	9	N	14					109
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	5					115
06	1440 X	1038	-0-	-402	-0-	10	1	1011	3	N	15					130
*07	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	17	9									142
						12	1	1210	3	N	12					
						13	9									
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641																
02	1288 N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	-0-					20
04	930 N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	3	N	-0-					20
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20
07	868 N	513	-0-	-355	-0-	40	1	473	3	N	-0-					20
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109																
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535																
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					30
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	2	8			42
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			62
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673																
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75
03	1860 N	1168	-0-	-692	-0-	1157	2	11	9	N	10	1	8			84
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	5	8			121
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167
07	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1780	2	23	9	N	21	2	8			186
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657																
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					99
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715																
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			26
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			26
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			26
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			26
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			26
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

02	1036 N	989	-0-	-47	-0-	968	2	21	9	N	19	2	8	82
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1045	2	28	9	N	25	2	8	105
04	1110 N	997	-0-	-113	-0-	973	2	24	9	N	22	3	8	124
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8	140
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8	144
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	1	8	159

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	1	8	45
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	447	2	12	9	N	11	1	8	55
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	462	2	10	9	N	9	2	8	62
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8	74
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8	84
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	464	2	9	9	N	8			92

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

02	1876 N	1631	-0-	-245	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8	64
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7	2	8	69
04	1530 N	1242	-0-	-288	-0-	1229	2	13	9	N	12	2	8	79
05	1798 N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8	79
06	1800 N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8	85
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	8	85

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

02	1288 N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68
03	1395 N	886	-0-	-509	-0-	840	2	46	9	N	42	5	5	2	8	103
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1065	2	39	9	N	35	37	1			101
05	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
*06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	11	7			92
*07	1147 N	996	-0-	-151	-0-	971	2	25	9	N	23	3	8			112

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	886	2	21	9	N	19	2	8			85
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1130	2	119	9	N	108	165	1	5	8	23
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	982	2	33	9	N	30	8	8			45
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200 N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100
07	1054 N	998	-0-	-56	-0-	970	2	28	9	N	25	5	8			120

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	5	8				82
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	48	5	8				125
						53	9										
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	251	1	2729	2	N	93	181	1	5	8		32
						102	9										
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3085	2	N	88	5	8				115
						97	9										
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8				157
07	2325 X	1686	-0-	-639	-0-	1616	2	70	9	N	64	1	8				220

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

02	1344 N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8				75
03	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8				80
						9	9										
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	Y	10	1	8				89
						11	9										
05	1240 N	971	-0-	-269	-0-	55	1	905	2	Y	10	69	1				30
						11	9										
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2						32
07	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	1283	2	2	9	Y	2						34

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8				62
03	1147 N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8				72
						13	9										
04	1140 N	818	-0-	-322	-0-	63	1	685	2	N	64	2	8				134
						70	9										
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8		25
						46	9										
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8				43
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	2	8				57

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

02	2436 X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8				40
03	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8		8
						72	9										
04	2490 X	2470	-0-	-20	-0-	206	1	2239	2	Y	23	5	8				26
						25	9										
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8				80
						64	9										
06	2340 X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8		24
07	2542 N	1567	-0-	-975	-0-	1481	2	86	9	Y	78	2	8				100

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1396 2	26 9	N	24	11 8	53	
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	913 2	24 9	N	22	5 8	70	
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	897 2	88 9	N	80	117 1	6 8	27
05	1581 N	884	-0-	-697	-0-	826 2	58 9	N	53	5 8	75	
06	900 N	680	-0-	-220	-0-	646 2	34 9	N	31	3 8	103	
07	1023 N	746	-0-	-277	-0-	725 2	21 9	N	19	2 8	120	

JONES, ROSA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 201168		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584			
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		183	
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		N	-0-		183	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		183	
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3		186	
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	675 2	56 9	N	51		237	
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	840 2	26 9	N	24	179 1	82	

DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648			
02	1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1380 2	20 9	Y	18	2 8	96	
03	1705 N	1257	-0-	-448	-0-	93 1	1149 2	Y	14	4 8	106	
						15 9						
04	1710 N	120	-0-	-1590	-0-	103 1	17 9	Y	15	2 8	119	
05	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	77 1	1272 2	Y	46	74 1	91	
						51 9						
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1516 2	39 9	Y	35	76 1	2 8	48
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1578 2	33 9	Y	30	2 8	76	

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767			
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1368 2	22 9	N	20	5 8	58	
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1334 2	37 9	N	34	4 8	88	
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703 2	28 9	N	25	5 8	108	
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1887 2	22 9	N	20	3 8	125	
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1973 2	9 9	N	8	5 8	128	
*07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2232 2	10 9	N	9	2 8	135	

BURK		WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680			
02	1204 N	751	-0-	-453	-0-	740 2	11 9	N	10	5 8	80	
03	930 N	660	-0-	-270	-0-	48 1	598 2	N	13	5 8	88	
						14 9						
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	84 1	912 2	N	86	139 1	2 8	33
						95 9						
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46 1	756 2	N	35	3 8	65	
						39 9						
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	729 2	48 9	N	44	4 8	105	
07	1116 N	885	-0-	-231	-0-	864 2	21 9	N	19	2 8	122	

JONES, ROSA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646			
02	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	1296 2	1 9	N	1	1 5	1 8	142
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 2	1 9	N	1	1 8	142	
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593 2	1 9	N	1		143	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		143	
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	31 7	112	
*07	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4134 2	24 9	N	22	2 8	132	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JONES, ROSA -A-		WELL #: 5		RRCID -> 205983		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					165
03	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165
04	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165
05	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
*06	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	1184	2	112	9	N	102					267
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1719	2	12	9	N	11	2	8			276

DAVIS, VERA		WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636								
02	2744 X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36
03	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
						69	9									
04	2940 X	2746	-0-	-194	-0-	229	1	2488	2	Y	26	7	8			26
						29	9									
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
						64	9									
06	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21
*07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3109	2	105	9	Y	95	2	8			114

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 206925		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677								
02	1316 N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205
03	1302 N	798	-0-	-504	-0-	768	2	30	9	N	27					232
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1491	2	41	9	N	37	190	1			79
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
*06	780 N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	10	7			78
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					87

JONES, ROSA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646								
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17
03	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
						17	9									
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	89	46	1	3	8	67
						98	9									
05	1984 N	1868	-0-	-116	-0-	104	1	1727	2	N	34	3	8			98
						37	9									
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20	2	8			140

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		672 N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	149
03		589 N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	152
04		540 N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	152
05		682 N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	147
*06		420 N	383	-0-	-37	-0-	304	2	79	9	N	219
*07		403 N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	53

 BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

02	3080 X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	33	
03	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	3137	2	73	9	Y	66	5	8		94	
04	3300 X	2664	-0-	-636	-0-	2597	2	67	9	Y	61	70	1	8	77	
05	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8		140	
06	3300 X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8		189	
07	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	2756	2	44	9	Y	40	169	1	2	8	58

 DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8		115	
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8		137	
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	211	1	2295	2	N	65	172	1	3	8	27
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	69	4	8		92	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8		128	
*07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	2	8		147	

 DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

02	1120 N	921	-0-	-199	-0-	886	2	35	9	Y	32	1	8		114	
03	1333 N	616	-0-	-717	-0-	44	1	547	2	Y	23	1	8		136	
04	1230 N	73	-0-	-1157	-0-	44	1	29	9	Y	26	1	8		161	
05	1023 N	695	-0-	-328	-0-	36	1	603	2	Y	51	100	1		112	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	Y	26	1	8		77	

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11	4	8		110
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10	3	8		117
04	690 N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	N	3				120
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	266	2	20	9	N	18	3	8		135
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				135
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	N	14	2	8		147

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1425	-0-	-283	-0-	1414 2	11 9	N	10	5 8		153
03	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	117 1	1451 2	N	43	179 1	5 8	12
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	47 9	135 1	N	20	5 8		27
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	22 9	109 1	N	34	6 8		55
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	37 9	1961 2	N	37	5 8		87
07	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584 2	22 9	N	20	2 8		105

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	Y	2	7 1		1
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2 9	79 1	Y	2			3
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2 9	66 1	Y	3			6
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	3 9	65 1	Y	2	7 1		1
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2 9	69 1	Y	3			4
*07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	3 9	73 1	Y	2			6
						2 9						

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	2	Y	1		1
						1	9						
04	2550 N	2442	-0-	-108	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-		1
05	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2430 N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1		1
						1	9						
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2502	2	Y	-0-		1

 POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

02	784 N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21 1	21
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	11		32
						12	9						
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	18	23 1	27
						20	9						
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22 1	21
						18	9						
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24 1	12
						17	9						
07	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	68	1	1522	2	Y	23		35
						25	9						

 POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23 1	23
						1	9						
03	1333 N	1068	-0-	-265	-0-	45	1	1005	2	Y	16		39
						18	9						
04	1140 N	888	-0-	-252	-0-	38	1	836	2	Y	13	26 1	26
						14	9						
05	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20 1	15
						10	9						
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17 1	8
						11	9						
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	10		18
						11	9						

 POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46 1	46
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2614	2	Y	29		75
						32	9						
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	2	Y	35	50 1	60
						39	9						
05	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45 1	35
						22	9						
06	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42 1	20
						30	9						
07	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	103	1	2299	2	Y	26		46
						29	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43 1	946 2	Y	-0-	54 1		55
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	75 1	1668 2	Y	25			80
						28 9						
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	68 1	1516 2	Y	52	57 1		75
						57 9						
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	72 1	1608 2	Y	26	57 1		44
						29 9						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	65 1	1450 2	Y	32	51 1		25
						35 9						
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y	29			54
						32 9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	77 1	1711 2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	77 1	1722 2	Y	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	89 1	1976 2	Y	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	81 1	1806 2	Y	-0-			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	90 1	1994 2	Y	-0-			-0-
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	92 1	2052 2	Y	-0-			-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54 1	1200 2	Y	-0-	42 1		41
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	39 1	872 2	Y	17			58
						19 9						
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	52 1	1157 2	Y	35	37 1		56
						39 9						
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	57 1	1277 2	Y	21	43 1		34
						23 9						
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62 1	1387 2	Y	39	49 1		24
						43 9						
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	71 1	1569 2	Y	40			64
						44 9						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682 2	1 9	N	1			58
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	799 2	12 9	N	11			69
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	930 2	45 9	N	41			110
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			110
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			110
07	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 2		N	-0-			110

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC		186953										
CHADWICK		WELL #: 6		RRCID -> 198904		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	965	2	N	143	1		-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #: 5		RRCID -> 199566		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827				
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2	N	-0-			17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	195	2	N	90	1		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		518265		WELL #: 1		RRCID -> 193758		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BRANNON		650201		WELL #: 1A		RRCID -> 178652		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664		
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-			93
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			93
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			93
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			93
06	540 N	240	-0-	-300	-0-	2	1	N	-0-			93
07	496 N	112	-0-	-384	-0-	1	1	N	-0-			93

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT		663109		WELL #: 7		RRCID -> 234888		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC BURK UNIT		835976		WELL #: 1		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BURK		WELL #:		5 C	RRCID ->	236128	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6659 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				16037 694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SMITH, J.J.		WELL #:		103-U	RRCID ->	147446	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6890 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT				WELL #:	1-U	RRCID ->	150589	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6410 - 6416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, SE (CV)				16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SPURLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	10070 - 12500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	815	1	3326	3	N	14	92
						15	9					
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	925	1	4026	3	N	28	120
						31	9					
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	N	14	134
						15	9					
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	911	1	3579	3	N	23	157
						25	9					
06	4320 X	4272	-0-	-48	-0-	900	1	3352	3	N	18	175
						20	9					
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT	175

SPURLOCK				WELL #:	2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10030 - 13900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	11816 X	11403	-0-	-413	-0-	11378	3	25	9	N	23	195	
03	12989 X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46	241	
04	12390 X	11834	-0-	-556	-0-	11803	3	31	9	N	28	269	
05	12803 X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25	294	
06	12210 X	11357	-0-	-853	-0-	11291	3	66	9	N	60	189 1 165	
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT	165	

CARTHAGE, SE (CV)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
NORTH NAQUIN GU //CONT.// 020467												
WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	295 1	4791 3	Y	60			167
						66 9						
03	5735 X	5354	-0-	-381	-0-	316 1	4970 3	Y	62	117 1		112
						68 9						
04	5550 X	4530	-0-	-1020	-0-	310 1	4184 3	Y	33			145
						36 9						
05	5704 X	3823	-0-	-1881	-0-	250 1	3503 3	Y	64			209
						70 9						
*06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	280 1	3808 3	Y	50	131 1		128
						55 9						
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			128

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317												
02	9492 X	8024	-0-	-1468	-0-	8014 3	10 9	Y	9			114
03	9920 X	8526	-0-	-1394	-0-	8513 3	13 9	Y	12	44 1		82
04	8970 X	7236	-0-	-1734	-0-	7227 3	9 9	Y	8			90
05	9052 X	8268	-0-	-784	-0-	8251 3	17 9	Y	15	37 1		68
06	8610 X	8502	-0-	-108	-0-	8500 3	2 9	Y	2			70
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			70

WIENER ESTATE "D"												
WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250												
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1038 3	21 9	Y	19	26 1		15
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	918 3	14 9	Y	13	21 1		7
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	590 3	29 9	Y	26	27 1		6
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460												
02	8400 X	6410	-0-	-1990	-0-	6369 3	41 9	Y	37			210
03	9300 X	7471	-0-	-1829	-0-	7409 3	62 9	Y	56	130 1		136
04	8520 X	7772	-0-	-748	-0-	7732 3	40 9	Y	36			172
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8194 3	70 9	Y	64	134 1		102
*06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7505 3	12 9	Y	11			113
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			113

SOUTH NAQUIN GU												
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260												
02	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	229 1	8075 3	Y	11			38
						12 9						
03	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	253 1	8949 3	Y	12	27 1		23
						13 9						
04	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	251 1	8372 3	Y	1			24
						1 9						
05	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	251 1	9495 3	Y	-0-			24
*06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	241 1	8906 3	Y	1	15 1		10
						1 9						
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			10

WIENER ESTATE D												
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150												
02	14476 X	13829	-0-	-647	-0-	13793 3	36 9	Y	33	37 1		18
03	15345 X	14708	-0-	-637	-0-	14679 3	29 9	Y	26	30 1		14
04	15000 X	14046	-0-	-954	-0-	14005 3	41 9	Y	37	42 1		9
05	15500 X	14356	-0-	-1144	-0-	14348 3	8 9	Y	7	11 1		5
*06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13215 3	9 9	Y	8	10 1		3
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			3

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
WHIDDON, O. R. GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10138 - 13455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6972 X	5702	-0-	-1270	-0-	5699	3	3	9	Y	3			40
03	7316 X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1	29
04	6270 X	5732	-0-	-538	-0-	5721	3	11	9	Y	10			39
05	6479 X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1	22
*06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			22
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			22

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10200 - 13454		
02	10164 X	9996	-0-	-168	-0-	9981	3	15	9	N	14			104
03	11253 X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5			109
04	10770 X	10308	-0-	-462	-0-	10301	3	7	9	N	6			115
05	11129 X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2			117
06	10710 X	9909	-0-	-801	-0-	9903	3	6	9	N	5			122
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			122

WIENER ESTATE E			WELL #:		2H	RRCID ->	272476	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9930 - 12000		
02	7504 X	6334	-0-	-1170	-0-	6324	3	10	9	Y	9	15	1	8
03	7843 X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1	6
04	7410 X	7049	-0-	-361	-0-	7036	3	13	9	Y	12	15	1	3
05	7657 X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1	-0-
*06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			Y	-0-			-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.			WELL #:		088600	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 - 8783		
WERNER-NEEDHAM					2									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CX OPERATING LLC			WELL #:		195798	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8731 - 9531		
DEAN, NED					1									
02	812 N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-			2132
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			2132
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			2132
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			2132
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			2132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			WELL #:		518265	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8732 - 9548		
NOLAN					1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 2	RRCID -> 184703	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8912	- 9306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 3	RRCID -> 226376	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9490	- 9517	
02	14B2 EXT	1226	-0-	1226	8668	1226 2	N	-0-		54
03	14B2 EXT	1028	-0-	1028	9696	1028 2	N	-0-		54
04	14B2 EXT	843	-0-	843	10539	843 2	N	-0-		54
05	11442 X	903	-0-	-10539	-0-	903 2	N	-0-		54
06	990 N	768	-0-	-222	-0-	768 2	N	-0-		54
07	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2	N	-0-		44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 066059	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	- 9313	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

TWOMEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 071304	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8646	- 9258	
02	308 X	164	-0-	-144	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 074633	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8626	- 9474	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REEVES				WELL #: 1	RRCID -> 084505	COMPL. DATE 08/20/1979	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 8650	- 9512		
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	948 2	13 9	Y	12	6 1	12
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 2	7 9	Y	6		18
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	220 2		Y	-0-		18
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		18
06	780 N	18	-0-	-762	-0-	18 2		Y	-0-		18
*07	3100 N	6231	-0-	3131	3131	6231 2		Y	-0-		18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			3 1	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500											
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2	33 9	30
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2	32 9	29
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	13 9	12
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1950 N	1529	-0-	-421	-0-	-0-	1500	2	29 9	26
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2	22 9	20

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418											
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	116 9	105
03		775 N	621	-0-	-154	-0-	-0-	524	2	97 9	88
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1
05		806 N	289	-0-	-517	-0-	-0-	63	2	226 9	205
06		600 N	359	-0-	-241	-0-	-0-	359	2		183 1
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	17 9	15

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454														
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20	20
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23	23
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	136	2	17	9	Y	15	38

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310														
02		756 N	85	-0-	-671	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518														
02		14812 X	14459	-0-	-353	-0-	-0-	14253	2	206	9	N	187	321
03		16399 X	14524	-0-	-1875	-0-	-0-	14413	2	111	9	N	101	244
04		15780 X	14513	-0-	-1267	-0-	-0-	14370	2	143	9	N	130	200
05		16306 X	14173	-0-	-2133	-0-	-0-	14070	2	103	9	N	94	117
06		15630 X	13904	-0-	-1726	-0-	-0-	13772	2	132	9	N	120	237
07		15996 X	14156	-0-	-1840	-0-	-0-	13948	2	208	9	N	189	247

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450														
02		19796 X	18116	-0-	-1680	-0-	-0-	17978	2	138	9	N	125	144
03		21917 X	20055	-0-	-1862	-0-	-0-	19739	2	316	9	N	287	251
04		21210 X	19985	-0-	-1225	-0-	-0-	19857	2	128	9	N	116	181
05		21545 X	20565	-0-	-980	-0-	-0-	20290	2	275	9	N	250	261
06		19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	156
07		20646 X	20430	-0-	-216	-0-	-0-	20147	2	283	9	N	257	231

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		12292 X	11089	-0-	-1203	-0-	721 1	10296 2	Y	65	61 1		9
							72 9						
03		13609 X	12331	-0-	-1278	-0-	784 1	11482 2	Y	59	59 1		9
							65 9						
04		13170 X	11570	-0-	-1600	-0-	778 1	10731 2	Y	55	55 1		9
							61 9						
05		13609 X	11495	-0-	-2114	-0-	2543 1	8916 2	Y	33	36 1		6
							36 9						
06		12210 X	11319	-0-	-891	-0-	747 1	10508 2	Y	58	58 1		6
							64 9						
07		12338 X	11930	-0-	-408	-0-	941 1	10933 2	Y	51	51 1		6
							56 9						

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147													
02		12768 X	12247	-0-	-521	-0-	11911 2	336 9	N	305	186 1		151
03		14136 X	13171	-0-	-965	-0-	13149 2	22 9	N	20			171
04		13680 X	12618	-0-	-1062	-0-	12385 2	233 9	N	212	361 1		22
05		13547 X	13199	-0-	-348	-0-	13053 2	146 9	N	133			155
06		13110 X	12404	-0-	-706	-0-	12220 2	184 9	N	167	179 1		143
07		13547 X	11684	-0-	-1863	-0-	11552 2	132 9	N	120	186 1		77

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810													
02		32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	31760 2	528 9	N	480	367 1		365
03		35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	35913 2	41 9	N	37	177 1		225
04		35244 X	35244	-0-	-0-	-0-	34727 2	517 9	N	470	369 1		326
05		38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	37782 2	321 9	N	292	531 1		87
06		36291 X	36291	-0-	-0-	-0-	35993 2	298 9	N	271	183 1		175
*07		36123 X	36123	-0-	-0-	-0-	35805 2	318 9	N	289			464

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740													
02		13664 X	10619	-0-	-3045	-0-	10413 2	206 9	Y	187	176 1		27
03		15128 X	12947	-0-	-2181	-0-	12751 2	196 9	Y	178	177 1		28
04		14640 X	12721	-0-	-1919	-0-	12539 2	182 9	Y	165	165 1		28
05		14043 X	12909	-0-	-1134	-0-	12799 2	110 9	Y	100	109 1		19
06		12540 X	12509	-0-	-31	-0-	12318 2	191 9	Y	174	175 1		18
07		12958 X	12246	-0-	-712	-0-	12077 2	169 9	Y	154	153 1		19

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429													
02		26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	26085 2	248 9	Y	225	213 1		31
03		29140 X	26595	-0-	-2545	-0-	26366 2	229 9	Y	208	206 1		33
04		27030 X	16813	-0-	-10217	-0-	16603 2	210 9	Y	191	192 1		32
05		29140 X	25430	-0-	-3710	-0-	25301 2	129 9	Y	117	127 1		22
06		25860 X	23914	-0-	-1946	-0-	23691 2	223 9	Y	203	204 1		21
07		26722 X	23860	-0-	-2862	-0-	23663 2	197 9	Y	179	178 1		22

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1	29
							233	9							
03		32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	1149	1	30814	2	Y	205	201	1	33
							226	9							
04		31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	1263	1	30139	2	Y	191	192	1	32
							210	9							
05		31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	4170	1	26983	2	Y	117	127	1	22
							129	9							
06		30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	1158	1	28652	2	Y	203	204	1	21
							223	9							
*07		29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	1337	1	27778	2	Y	179	178	1	22
							197	9							

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
02		16408 X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1	150
							208	9							
03		17298 X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1	45
							83	9							
04		17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	29	1	17402	2	N	307	225	1	127
							338	9							
05		16988 X	16978	-0-	-10	-0-	30	1	16790	2	N	144			271
							158	9							
06		16440 X	16241	-0-	-199	-0-	30	1	16136	2	N	68	178	1	161
							75	9							
07		18228 X	16257	-0-	-1971	-0-	28	1	16041	2	N	171	178	1	154
							188	9							

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
02		32340 X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1	22
							292	9							
03		30194 X	27493	-0-	-2701	-0-	46	1	27105	2	N	311	171	1	162
							342	9							
04		29220 X	28170	-0-	-1050	-0-	47	1	27831	2	N	265	357	1	70
							292	9							
05		28551 X	26707	-0-	-1844	-0-	47	1	26327	2	N	303	355	1	18
							333	9							
06		26850 X	25368	-0-	-1482	-0-	47	1	25078	2	N	221	179	1	60
							243	9							
07		29109 X	25774	-0-	-3335	-0-	45	1	25450	2	N	254	180	1	134
							279	9							

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152															
02		25230 X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1	31
							248	9							
03		27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	1798	1	25362	2	Y	208	206	1	33
							229	9							
04		26061 X	26061	-0-	-0-	-0-	1721	1	24130	2	Y	191	192	1	32
							210	9							
05		13547 X	3506	-0-	-10041	-0-	299	1	3078	2	Y	117	127	1	22
							129	9							
06		32172 X	32172	-0-	-0-	-0-	1858	1	30091	2	Y	203	204	1	21
							223	9							
*07		29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	2308	1	26856	2	Y	179	178	1	22
							197	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

02		23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1	22
							174	9							
03		23996 X	23996	-0-	-0-	-0-	1131	1	22701	2	Y	149	147	1	24
							164	9							
04		23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	1098	1	22268	2	Y	136	137	1	23
							150	9							
05		22351 X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1	16
							92	9							
06		31509 X	31509	-0-	-0-	-0-	1284	1	30067	2	Y	144	145	1	15
							158	9							
*07		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	1433	1	23486	2	Y	128	127	1	16
							141	9							

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284															
02		18564 X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141			333
03		20553 X	18404	-0-	-2149	-0-	18386	2	18	9	N	16	184	1	165
04		19890 X	17289	-0-	-2601	-0-	17256	2	33	9	N	30			195
05		19561 X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1	45
06		18930 X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148			193
07		19065 X	16375	-0-	-2690	-0-	16214	2	161	9	N	146	166	1	173

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989															
02		18396 X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1	18
03		20367 X	18923	-0-	-1444	-0-	18792	2	131	9	Y	119	118	1	19
04		19290 X	17864	-0-	-1426	-0-	17743	2	121	9	Y	110	110	1	19
05		19561 X	10964	-0-	-8597	-0-	10890	2	74	9	Y	67	73	1	13
06		19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	19104	2	127	9	Y	115	116	1	12
07		18910 X	18076	-0-	-834	-0-	17964	2	112	9	Y	102	102	1	12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		13244 X	13208	-0-	-36	-0-	860	1	12276	2	Y	65	61	9
							72	9						
03		14663 X	13748	-0-	-915	-0-	875	1	12808	2	Y	59	59	9
							65	9						
04		14190 X	13173	-0-	-1017	-0-	885	1	12227	2	Y	55	55	9
							61	9						
05		14663 X	10046	-0-	-4617	-0-	1033	1	8977	2	Y	33	36	6
							36	9						
06		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	934	1	12944	2	Y	58	58	6
							64	9						
07		13733 X	13678	-0-	-55	-0-	1079	1	12543	2	Y	51	51	6
							56	9						

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253														
02		21336 X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	9
03		23622 X	16307	-0-	-7315	-0-	16242	2	65	9	Y	59	59	9
04		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17467	2	61	9	Y	55	55	9
05		16678 X	15001	-0-	-1677	-0-	14965	2	36	9	Y	33	36	6
06		25583 X	25583	-0-	-0-	-0-	25519	2	64	9	Y	58	58	6
*07		25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	25074	2	56	9	Y	51	51	6

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890														
02		26684 X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	62
03		28272 X	26580	-0-	-1692	-0-	26474	2	106	9	N	96		158
04		27360 X	25162	-0-	-2198	-0-	24883	2	279	9	N	254	345	67
05		27125 X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	248
06		26250 X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	207
07		26567 X	23600	-0-	-2967	-0-	23600	2			N	-0-		207

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543														
02		18284 X	16935	-0-	-1349	-0-	1097	1	15661	2	Y	161	152	22
							177	9						
03		20243 X	18788	-0-	-1455	-0-	1193	1	17431	2	Y	149	147	24
							164	9						
04		19590 X	18576	-0-	-1014	-0-	1244	1	17182	2	Y	136	137	23
							150	9						
05		20243 X	958	-0-	-19285	-0-	64	1	802	2	Y	84	91	16
							92	9						
06		22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	1238	1	20918	2	Y	144	145	15
							158	9						
07		19189 X	17853	-0-	-1336	-0-	1402	1	16310	2	Y	128	127	16
							141	9						

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1382	1	19722	2	Y	129	122	1	18
						142	9							
03	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	1536	1	21546	2	Y	119	118	1	19
						131	9							
04	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	1346	1	18660	2	Y	110	110	1	19
						121	9							
05	15531 X	6827	-0-	-8704	-0-	668	1	6085	2	Y	67	73	1	13
						74	9							
06	16620 X	10254	-0-	-6366	-0-	648	1	9479	2	Y	115	116	1	12
						127	9							
07	17174 X	8659	-0-	-8515	-0-	670	1	7877	2	Y	102	102	1	12
						112	9							

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346														
02	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1	31
03	32225 X	32225	-0-	-0-	-0-	31996	2	229	9	Y	208	206	1	33
04	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	29329	2	210	9	Y	191	192	1	32
05	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	20091	2	129	9	Y	117	127	1	22
06	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	33118	2	223	9	Y	203	204	1	21
*07	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	30999	2	197	9	Y	179	178	1	22

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BIGGS //CONT.// 722890														
WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10192 X	8961	-0-	-1231	-0-	577 1	8242 2	Y		129	122 1		18
							142 9							
03		11284 X	9961	-0-	-1323	-0-	651 1	9179 2	Y		119	118 1		19
							131 9							
04		10530 X	9817	-0-	-713	-0-	655 1	9041 2	Y		110	110 1		19
							121 9							
05		10664 X	9986	-0-	-678	-0-	2211 1	7701 2	Y		67	73 1		13
							74 9							
06		9960 X	9545	-0-	-415	-0-	626 1	8792 2	Y		115	116 1		12
							127 9							
07		10137 X	9609	-0-	-528	-0-	753 1	8744 2	Y		102	102 1		12
							112 9							
BIGGS SL														
WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237														
02		33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	33133 2	248 9	Y		225	213 1		31
							35279 2	229 9	Y		208	206 1		33
03		35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	34081 2	210 9	Y		191	192 1		32
							34495 2	129 9	Y		117	127 1		22
04		34291 X	34291	-0-	-0-	-0-	32181 2	223 9	Y		203	204 1		21
							32404 X							
05		34624 X	34624	-0-	-0-	-0-	32460 X							
06		32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32263 2	197 9	Y		179	178 1		22
*07		32460 X	32460	-0-	-0-	-0-								
REEVES A SL														
WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169														
02		28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	1817 1	25939 2	Y		354	335 1		49
							389 9							
03		28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	1803 1	26427 2	Y		327	324 1		52
							360 9							
04		29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	1980 1	27393 2	Y		301	302 1		51
							331 9							
05		15593 X	1556	-0-	-14037	-0-	100 1	1254 2	Y		184	200 1		35
							202 9							
06		38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	2102 1	35624 2	Y		318	320 1		33
							350 9							
*07		29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	2287 1	26651 2	Y		281	280 1		34
							309 9							
REEVES A SL														
WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
CARAWAY-ASH														
WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607														
02		15484 X	13946	-0-	-1538	-0-	904 1	12900 2	Y		129	122 1		18
							142 9							
03		17143 X	15114	-0-	-2029	-0-	960 1	14023 2	Y		119	118 1		19
							131 9							
04		16020 X	14509	-0-	-1511	-0-	965 1	13423 2	Y		110	110 1		19
							121 9							
05		16554 X	8316	-0-	-8238	-0-	916 1	7326 2	Y		67	73 1		13
							74 9							
06		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	1036 1	14366 2	Y		115	116 1		12
							127 9							
*07		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1227 1	14269 2	Y		102	102 1		12
							112 9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

02		23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1	27
03		26009 X	25541	-0-	-468	-0-	25345	2	196	9	Y	178	177	1	28
04		25170 X	22623	-0-	-2547	-0-	22441	2	182	9	Y	165	165	1	28
05		26009 X	23663	-0-	-2346	-0-	23553	2	110	9	Y	100	109	1	19
06		25320 X	23714	-0-	-1606	-0-	23523	2	191	9	Y	174	175	1	18
07		26164 X	23939	-0-	-2225	-0-	23770	2	169	9	Y	154	153	1	19

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890															
02		23856 X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1	350
03		22227 X	19142	-0-	-3085	-0-	18959	2	183	9	N	166	361	1	155
04		20250 X	18806	-0-	-1444	-0-	18345	2	461	9	N	419	372	1	202
05		19964 X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1	195
06		19080 X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1	145
07		19561 X	18501	-0-	-1060	-0-	18193	2	308	9	N	280	348	1	77

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430															
02		28644 X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1	350
03		31713 X	25470	-0-	-6243	-0-	25187	2	283	9	N	257	357	1	250
04		27810 X	24284	-0-	-3526	-0-	24017	2	267	9	N	243	360	1	133
05		27063 X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1	222
06		25200 X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1	177
07		25854 X	24143	-0-	-1711	-0-	24016	2	127	9	N	115	174	1	118

TWOOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258															
02		24444 X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1	169
03		26195 X	24468	-0-	-1727	-0-	24139	2	329	9	N	299	359	1	109
04		24630 X	23326	-0-	-1304	-0-	23029	2	297	9	N	270	179	1	200
05		25451 X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1	175
06		24300 X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1	84
07		24831 X	23648	-0-	-1183	-0-	23276	2	372	9	N	338	355	1	67

TWOOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679															
08		0	54138	-0-	54138	54138	249	1	51220	2	N	2426	2105	1	321
							2669	9							
09		0	162842	-0-	162842	216980	645	1	154132	2	N	7332	7287	1	366
							8065	9							
10		0	137975	-0-	137975	354955	664	1	130449	2	N	6238	6169	1	435
							6862	9							
11		0	119643	-0-	119643	474598	639	1	114208	2	N	4360	4422	1	373
							4796	9							
12		0	106743	-0-	106743	581341	656	1	102761	2	N	3024	3029	1	368
							3326	9							
01		0	99050	-0-	99050	680391	654	1	95429	2	N	2697	2828	1	237
							2967	9							
02		0	83598	-0-	83598	763989	589	1	80558	2	N	2228	1587	1	878
							2451	9							
03		0	76044	-0-	76044	840033	1156	1	72522	2	N	2151	2671	1	358
							2366	9							
*04		901148 X	61115	-0-	-840033	-0-	1459	1	57146	2	N	2282	2332	1	308
							2510	9							
05		189627 X	63128	-0-	-126499	-0-	635	1	60107	2	N	2169	2286	1	191
							2386	9							
06		183510 X	57987	-0-	-125523	-0-	669	1	55209	2	N	1917	1949	1	159
							2109	9							
07		189627 X	74578	-0-	-115049	-0-	640	1	71434	2	N	2276	2224	1	211
							2504	9							

CARTHAGE, SW. (PETTIT)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
THOR/BLEWITT												
16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
650201												
WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	132 1	1934 3		N	18	77
							20 9					
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121 1	2104 3		N	9	86
							10 9					
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	118 1	2129 3		N	8	94
							9 9					
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	191 1	2238 3		N	19	113
							21 9					
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	202 1	2098 3		N	21	134
							23 9					
*07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	216 1	2539 3		N	10	144
							11 9					

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)												
LONG TRUSTS, THE												
SOUTHLAND PAPER COMPANY												
16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
507585												
WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)												
BROOKS PETROLEUM COMPANY												
WARE UNIT												
16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
097323												
WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

ENCRESCENT, LLC												
STANLEY, C. H.												
251739												
WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-	102
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3			N	-0-	102
04		1140 N	899	-0-	-241	-0-	899 3			N	-0-	102
05		1147 N	715	-0-	-432	-0-	715 3			N	-0-	102
06		1050 N	514	-0-	-536	-0-	514 3			N	-0-	102
*07		930 N	441	-0-	-489	-0-	441 3			N	-0-	8

STANLEY, C. H.												
251739												
WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	171 3			N	-0-	21
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3			N	-0-	21
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3			N	-0-	21
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-	21
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	21
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-	21

CAYUGA (CV-TP CONS.)												
//CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
ENR OPERATING, LLC 253075												
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			15
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			15
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240												
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3975 2	57 9	N	52			219
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			219
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			219
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			219
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			219
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			219

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044												
02	1764 N	1552	-0-	-212	-0-	1512 2	3 4	Y	34			63
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2091 2	3 4	Y	57	59 1		61
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1872 2	2 4	Y	47	59 1		49
05	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1653 2	46 9	Y	42	54 1		37
06	2100 N	1411	-0-	-689	-0-	1392 2	1 4	Y	16	2 1		51
07	1984 N	1370	-0-	-614	-0-	1355 2	15 9	Y	14	50 1		15

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116												
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110												
02	3248 X	105	-0-	-3143	-0-	105 2		Y	-0-			63
03	3596 X	316	-0-	-3280	-0-	315 2	1 4	Y	-0-			63
04	2610 X	64	-0-	-2546	-0-	64 2		Y	-0-			63
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			63
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			63
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-			-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	2	2 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204													
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1 4	Y	2			2
						2	9						
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	719	2	1 4	Y	1	2 1		1
						1	9						
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	633	2	1 4	Y	2			3
						2	9						
05	713 N	526	-0-	-187	-0-	526	2		Y	-0-			3
06	690 N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1 9	Y	1	2 1		2
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2		Y	-0-	2 1		-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638													
02	2688 X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4 4	Y	100	87 1		100
						110	9						
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	70	2 1		168
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	72	110 1		130
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	48	90 1		88
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	45	1 1		132
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	58	73 1		117

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542													
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4 4	Y	-0-			105
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1880	2	3 4	Y	2	2 1		105
						2	9						
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	2 4	Y	2			107
						2	9						
05	1922 X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2 9	Y	2			109
06	1860 X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1 9	Y	1	2 1		108
07	1922 X	1076	-0-	-846	-0-	1075	2	1 9	Y	1	3 1		106

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088													
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 4	Y	-0-			9
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			9
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			9
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		Y	-0-			9
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		Y	-0-			9
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			9

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	352	-0-	-768	-0-	351	2	1	4	Y	-0-			1
03	1519 N	582	-0-	-937	-0-	580	2	1	4	Y	1			2
						1	9							
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			2
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	379	2	1	9	Y	1			3
*07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			3

 EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

 EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			5
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-			5
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			5
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-			5
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-			5
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			5

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

02	2744 X	2455	-0-	-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1			23
						1	9							
03	3286 X	1947	-0-	-1339	-0-	1942	2	3	4	Y	2	4	1	21
						2	9							
04	3180 X	1117	-0-	-2063	-0-	1114	2	1	4	Y	2			23
						2	9							
05	3286 X	763	-0-	-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1			24
06	2910 X	1024	-0-	-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1	23
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	5	1	21

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1	40
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			40
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			40
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			42
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			42

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			5
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			5
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-			5
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			5
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			5
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		Y	-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		Y	-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		Y	-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		Y	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		Y	-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587												
02		1372 N	1291	-0-	-81	-0-		1288	2	3 4	Y	-0-
03		1488 N	1465	-0-	-23	-0-		1432	2	2 4	Y	28
								31	9			32 1
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1468	2	2 4	Y	22
								24	9			22 1
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1426	2	10 9	Y	9
06		1410 N	1350	-0-	-60	-0-		1324	2	1 4	Y	23
								25	9			24 1
07		1550 N	1460	-0-	-90	-0-		1452	2	8 9	Y	7
												5 1
												10

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502												
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		3300	2	7 4	Y	-0-
03		930 X	101	-0-	-829	-0-		101	2		Y	-0-
04		900 X	185	-0-	-715	-0-		185	2		Y	-0-
05		930 X	102	-0-	-828	-0-		102	2		Y	-0-
06		900 X	230	-0-	-670	-0-		229	2	1 9	Y	1
*07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		3505	2	1 9	Y	1
												2 1
												2 1
												14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

O'RYAN OIL AND GAS 617042															
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095															
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3516	-0-	416	-0-	416	2			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074															
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			121
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			121
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			121
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			121
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080															
02	2772	X	2718	-0-	-54	-0-	2670	2	48	9	Y	44	95	1	54
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39			93
04	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2743	2	47	9	Y	43	93	1	43
05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28			71
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	1	8	107
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			107

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052															
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
BIG GAS OIL LLC				069432								
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		700 N	615	-0-	-85	-0-	615 2		N	-0-		27
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	689 2	18 9	N	16		43
04		660 N	625	-0-	-35	-0-	616 2	9 9	N	8		51
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	N	9		60
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	622 2	8 9	N	7		67
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8116 - 8122	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYAL CONE		WELL #:		1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8024 - 8052	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

ENCRESCENT, LLC				251739								
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ENR OPERATING, LLC				253075								
LOPER, VERNA		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1	122
						9	9							
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1442	2	2	4	Y	9	8	1	123
						10	9							
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1294	2	2	4	Y	2	8	1	117
						2	9							
05	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1	135
06	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1	147
						21	9							
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-	63	1	84
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1	-0-
						35	9							
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	4	Y	21			21
						23	9							
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	4	Y	2			23
						2	9							
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15			38
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1	4
						3	9							
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			4
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-			26
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	4	Y	3			29
						3	9							
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	4	Y	2			31
						2	9							
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3			34
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7			41
						8	9							
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4672	2	2	9	Y	2			43
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
02	84 X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12			42
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12			54
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1	38
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			40
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7			47
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	14	1	40
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1	-0-
						42	9							
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3377	2	5	4	N	33	4	1	29
						36	9							
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	4	N	16	45	1	-0-
						18	9							
05	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26			26
06	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1	-0-
						30	9							
07	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	2966	2	37	9	N	34	34	1	-0-

 CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1				-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	4	Y	9	4	1				5
04	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	2	4	Y	2						7
*05	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2						9
*06	1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1				8
07	1736 N	945	-0-	-791	-0-	941	2	4	9	Y	4	12	1				-0-

 RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-						11
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-						11
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	-0-						11
05	2387 N	24	-0-	-2363	-0-	24	2			Y	-0-						11
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						11
07	1519 N	14	-0-	-1505	-0-	14	2			Y	-0-						11

 PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
 TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15						159
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15						174
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	169	1				17
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5						22
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5						27
*07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-						27

 CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAYUGA (TRINITY)		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2407	-0-	-225	-0-	2359	2	48	9	Y	44	94	1	54
03	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40			94
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	Y	44	95	1	43
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35			78
*06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	Y	39			117
07	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			117

BASA RESOURCES, INC.		053974		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
WILLIAMS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1	133
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	122	9	1119	2	N	57			190
04	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	169	1	961	2	N	36	191	1	35
05	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	63	9	966	2	N	48			83
06	1320 N	933	-0-	-387	-0-	180	1	730	2	N	45			128
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	40	9	1212	2	N	62			190
						187	1							
						53	9							
						153	1							
						50	9							
						459	1							
						68	9							

BOSS OPERATING LLC		083262		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612		
02	1372 N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76			290
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1315	2	184	9	N	167	172	1	285
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35			320
05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1	227
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90			317
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	145	1	214

ENCRESCENT, LLC		251739		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388		
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45			154
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2430	3	84	9	N	76			230
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2332	3	44	9	N	40			270
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1	140
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2417	3	55	9	N	50			190
*07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	3	54	9	N	49	97	1	142

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
WARE, G. W.		WELL #:		D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374		
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85			175
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	94	9	3374	2	N	81	177	1	79
*04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	465	1	3308	2	N	128			207
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	89	9	3340	2	N	-0-	139	1	68
*06	2700 X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-			68
*07	2790 X	1227	-0-	-1563	-0-	270	1	957	2	N	-0-			68

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1D	RRCID -> 015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1 4	Y	7	263
03	806 N	150	-0-	-656	-0-	8	9				
04	690 N	1	-0-	-689	-0-	149	2	1 9	Y	1 1	263
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	1	2		Y	-0-	211
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	52 1	209
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	206

RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID -> 015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID -> 015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402
02	3276 X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6 4	Y	79 80 1	74
03	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	87	9	5 4	Y	83 59 1	98
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	91	9	4 4	Y	97 56 1	139
05	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	107	9	70 9	Y	64 172 1	31
06	3420 X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1 4	Y	58 12 1	77
07	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	64	9	33 9	Y	30 78 1	29

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID -> 186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7166 - 7364
02	3808 X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7 4	Y	155 208 1	67
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	171	9	6 4	Y	188 124 1	131
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	207	9	5 4	Y	236 303 1	64
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	260	9	125 9	Y	114 89 1	89
06	4410 X	4047	-0-	-363	-0-	4280	2	2 4	Y	144 53 1	180
07	4588 X	4465	-0-	-123	-0-	3887	2	221 9	Y	201 280 1	101

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D		RRCID -> 190216		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1		125
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	4	Y	150	140	1		135
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4615	2	6	4	Y	75	149	1		61
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1		106
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1		66
*07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3678	2	95	9	Y	86	92	1		60

EDENS, J.N.		WELL #:		3 D		RRCID -> 191529		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276				
02	1036 N	63	-0-	-973	-0-	63	2			Y	-0-				48
03	961 N	831	-0-	-130	-0-	829	2	1	4	Y	1				49
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	1	4	Y	1				50
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-				50
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1				51
07	837 N	335	-0-	-502	-0-	335	2			Y	-0-				51

WILLS, N. N. "A"		WELL #:		5D		RRCID -> 191585		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408				
02	3808 X	3198	-0-	-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1		1
03	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	3746	2	6	4	Y	100	97	1		4
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3914	2	5	4	Y	108	112	1		-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1		12
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1		1
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4383	2	34	9	Y	31	32	1		-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 11		RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416				
02	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1		-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	4	Y	34	34	1		-0-
04	1650 N	1206	-0-	-444	-0-	1161	2	1	4	Y	40	40	1		-0-
05	1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1		1
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1		-0-
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1		-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H. R.				WELL #:	2 D	RRCID ->	198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.				WELL #:	E 7	RRCID ->	198928	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	7094 - 7370	
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	4	Y	-0-			-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	4	Y	2	1	1	1
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	3			4
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2			6
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1	7
*07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	3	1	5

WILLS, N.N.				WELL #:	E 2 D	RRCID ->	200110	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7090 - 7369	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			14
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			14
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			14
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			14
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			14
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-			14

WILLS, N.N.				WELL #:	E 13	RRCID ->	202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 - 7425	
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	4	Y	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	4	Y	3	2	1	1
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	2			3
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4			7
06	3000 N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1	7
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-	2	1	5

CAMPBELL, J.A.				WELL #:	2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 - 7486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARK & PARK OIL CO.				639520										
BARTON, H. W. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	015893	COMPL. DATE	04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7504 - 7522	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
HARWELL, MARY W.		WELL #:	1	RRCID ->	121937	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 4474 - 4526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
WARE, G.W.		WELL #:	20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3800 - 3805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5292	X	765	-0-	-4527	-0-	763 2	2 4	Y	14
03	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	44 2	1 9	Y	15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	15
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	15
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	15

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4		145848		04/04/2018		4041		3777 - 3847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

RAMPY, H. R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		10		197089		02/07/2018		4400		4196 - 4348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

CECIL COX (TRAVIS PEAK)		16508 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793								
WEDDINGTON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	215542	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.10480 - 11352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-			138
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			138
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			138
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			138
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-			138
*07	3100	N	5060	-0-	1960	1960	5060	2			N	-0-			138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628												
02	1120 N	53	-0-	-1067	-0-	1 2	52 9	N		47		224
03	1364 N	14	-0-	-1350	-0-	14 2		N				224
04	1380 N	131	-0-	-1249	-0-	131 2		N				224
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N				224
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N				224
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N				224

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842												
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1118 2	17 9	N		15		75
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2208 2	33 9	N		30		105
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1634 2	55 9	N		50		155
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1856 2	58 9	N		53		208
06	2130 N	1687	-0-	-443	-0-	1687 2		N		-0-		208
07	1736 N	459	-0-	-1277	-0-	459 2		N		-0-		208

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
02	8764 X	8451	-0-	-313	-0-	8451 2		N		-0-		282
03	9703 X	8871	-0-	-832	-0-	8871 2		N		-0-		282
04	12120 X	7234	-0-	-4886	-0-	7234 2		N		-0-		282
05	12524 X	8527	-0-	-3997	-0-	8527 2		N		-0-		282
06	12120 X	6933	-0-	-5187	-0-	6933 2		N		-0-		282
07	9362 X	6854	-0-	-2508	-0-	6854 2		N		-0-		282

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6932 2	25 9	N		23		155
03	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8952 2	43 9	N		39		194
04	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8647 2	40 9	N		36	187 1	43
05	7440 X	7239	-0-	-201	-0-	7215 2	24 9	N		22		65
06	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7810 2	37 9	N		34		99
*07	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7393 2	56 9	N		51		150

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												
02	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509 2		N		-0-		73
03	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10772 2		N		-0-		73
04	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934 2		N		-0-		73
05	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 2		N		-0-		73
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		N		-0-		73
07	8432 X	7554	-0-	-878	-0-	7554 2		N		-0-		73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
 COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12936 X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20			195
03	14322 X	7237	-0-	-7085	-0-	7218	2	19	9	N	17			212
04	8760 X	7424	-0-	-1336	-0-	7383	2	41	9	N	37			249
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18			267
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2			269
*07	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9820	2	2	9	N	2			271

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

02	5572 X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-			77
03	6169 X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-			77
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			77
05	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			77
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-			77
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1	13
03	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2608	2	12	9	Y	11			24
04	2970 X	2139	-0-	-831	-0-	2130	2	9	9	Y	8	25	1	7
05	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14			21
06	2970 X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1	4
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			4

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

02	1036 N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1	5
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5			10
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	10	1	5
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			5
06	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1		56	
03		3658 X	2222	-0-	-1436	-0-	2214	2	8	9	Y	7				63	
04		3540 X	263	-0-	-3277	-0-	260	2	3	9	Y	3	63	1		3	
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11				14	
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1		5	
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				5	

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944																	
02		11760 X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1		25	
03		13020 X	8056	-0-	-4964	-0-	8034	2	22	9	Y	20				45	
04		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	2	26	9	Y	24	48	1		21	
05		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28				49	
06		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1		13	
07		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT				13	

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927																	
02		6160 X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1		11	
03		6820 X	1988	-0-	-4832	-0-	1980	2	8	9	Y	7				18	
04		3330 X	1999	-0-	-1331	-0-	1990	2	9	9	Y	8	19	1		7	
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8				15	
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1		6	
07		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				6	

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1		14	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848																	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724 HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47	

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR										
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724										
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685										
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		67
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		67
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		67
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		67
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		67
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672										
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	Y	-0-		4
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	Y	-0-		4
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	Y	-0-		4
05	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	1136 2	Y	-0-		4
06	3360 X	2147	-0-	-1213	-0-	2147 2	Y	-0-		4
*07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	Y	-0-		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		1
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		1
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2380 N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1	130	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20			150	
04	2490 N	1453	-0-	-1037	-0-	1434	2	19	9	N	17			167	
05	2139 N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-			167	
06	2010 N	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-			167	
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			167	

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-			-0-
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-			-0-
06	840 X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-			-0-
07	961 X	543	-0-	-418	-0-	543	1			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			204
03	930 N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-			204
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			204
05	930 N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-			204
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			204
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

02	1988 N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8			195
03	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	263	1	1314	2	N	21	183	1	33
04	2130 N	1561	-0-	-569	-0-	227	1	1304	2	N	27			60
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18			78
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20			98
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	22	9			N	NO RPT			98

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740			
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14			189
03	1581 X	932	-0-	-649	-0-	926	2	6	9	N	5			194
04	1530 X	935	-0-	-595	-0-	929	2	6	9	N	5			199
05	1953 X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6			205
06	1890 X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3			208
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			208

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584 - 9034			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			140
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #:		2	RRCID ->	067652	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 8551 - 8673			
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-			75
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			75
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			75
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			75
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			75
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #:		2	RRCID ->	068501	COMPL. DATE	08/04/1976	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9008 - 9124			
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			167
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			167
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			167
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			167
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			167
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	099330	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	11665	PERF. 8890 - 9138			
02	5992 X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1	63
03	6634 X	1937	-0-	-4697	-0-	1913	2	24	9	N	22			85
04	6420 X	3699	-0-	-2721	-0-	3627	2	72	9	N	65			150
05	6324 X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50			200
06	5100 X	4312	-0-	-788	-0-	4290	2	22	9	N	20			220
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	N	25			245

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2	N	-0-			127
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			127
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	2	N	-0-	1	9	128
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			128
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			128
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			80
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			80
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-			80
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			80
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			80
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//													16613 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY													881167											
ABBOTT													WELL #:	3	RRCID ->	158023	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8970	-	9148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1	75									
							105	9																
03		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	516	1	2255	2	N	47			122									
							52	9																
04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	2	N	45			167									
							50	9																
05		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	28			195									
							31	9																
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1924	2	N	32			227									
							35	9																
07		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			227									

ABBOTT													WELL #:	4	RRCID ->	164990	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8842	-	9067
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

ABBOTT													WELL #:	2	RRCID ->	229784	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	8684	-	9162
02		3915 X	3098	-0-	-817	-0-	500	1	2584	2	N	13	163	1	35									
							14	9																
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	553	1	2416	2	N	27			62									
							30	9																
04		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	523	1	2628	2	N	33			95									
							36	9																
05		3441 X	2860	-0-	-581	-0-	523	1	2311	2	N	24			119									
							26	9																
06		3330 X	2973	-0-	-357	-0-	532	1	2366	2	N	68			187									
							75	9																
07		17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT			187									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)													16690 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854											
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	150023	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6244	-	6258
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) BROOKSTON ENERGY, INC. BURNETT		16690 550 097353		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
WELL #:		1		RRCID -> 242881		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	N	-0-			-0-
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	75	1	313	2	N	-0-			-0-
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	70	1	292	2	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-			-0-
*07	372 N	371	-0-	-1	-0-	57	1	311	2	N	3			3
						3	9							

SHORECARTER RESOURCES LLC PACE, LACY		778493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #:		1		RRCID -> 199399		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126 7		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			100

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) AETHON ENERGY OPERATING LLC HICKEY, F.S. ET AL		16694 500 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #:		6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	187	1	1112	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004												TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9796 - 9834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	247 1	1590 3	Y	-0-			7		
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	300 1	1818 3	Y	-0-			7		
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	305 1	1882 3	Y	-0-			7		
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	309 1	1660 3	Y	13			20		
							14 9								
06		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	323 1	1982 3	Y	-0-			20		
*07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	269 1	2021 3	Y	-0-			20		
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016												TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8490 - 8618
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	Y	-0-			-0-		
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	Y	-0-			-0-		
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y	-0-			-0-		
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	Y	1			1		
							1 9								
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	Y	-0-			1		
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 3	Y	-0-			1		
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005												TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9238 - 9836
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39 1	1279 3	N	-0-			-0-		
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	39 1	1269 3	N	-0-			-0-		
04		720 N	327	-0-	-393	-0-	9 1	318 3	N	-0-			-0-		
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	50 1	1668 3	N	-0-			-0-		
06		960 N	743	-0-	-217	-0-	21 1	722 3	N	-0-			-0-		
*07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	25 1	854 3	N	-0-			-0-		
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005												TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9670 - 9708
02		1568 N	1240	-0-	-328	-0-	1240 3		N	-0-			-0-		
03		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 3		N	-0-			-0-		
04		1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1527 3		N	-0-			-0-		
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-		
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-		
*07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-		
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005												TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9750 - 9790
02		1036 N	962	-0-	-74	-0-	129 1	833 3	Y	-0-			2		
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	140 1	852 3	Y	-0-			2		
04		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	183 1	1135 3	Y	-0-			2		
05		1054 N	567	-0-	-487	-0-	88 1	475 3	Y	4			6		
							4 9								
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	179 1	1106 3	Y	-0-			6		
07		1364 N	828	-0-	-536	-0-	97 1	731 3	Y	-0-			6		
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005												TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9572 - 9608
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1624 N	1353	-0-	-271	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1347	-0-	-93	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584													
02		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 3		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673													
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
*07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888													
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
*07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786													
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537													
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708													
02		1036 N	72	-0-	-964	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	56	-0-	-1370	-0-	56 3		N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HEADRICK		WELL #:		1	RRCID ->	238530	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9644 - 9681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1127	-0-	-301	-0-		151 1	976 3	Y	-0-			6
03	2480 N	1214	-0-	-1266	-0-		171 1	1043 3	Y	-0-			6
04	1470 N	845	-0-	-625	-0-		117 1	728 3	Y	-0-			6
05	1240 N	604	-0-	-636	-0-		94 1	506 3	Y	4			10
							4 9						
06	1170 N	511	-0-	-659	-0-		71 1	440 3	Y	-0-			10
07	868 N	308	-0-	-560	-0-		36 1	272 3	Y	-0-			10

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		11H	RRCID ->	245810	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	10118 - 12224	
02	T. A.	6672	-0-	6672	6672		894 1	5778 3	Y	-0-			25
03	T. A.	6223	-0-	6223	12895		879 1	5344 3	Y	-0-			25
04	T. A.	5561	-0-	5561	18456		773 1	4788 3	Y	-0-			25
05	24992 X	6536	-0-	-18456	-0-		1019 1	5472 3	Y	41			66
							45 9						
06	7140 X	6169	-0-	-971	-0-		864 1	5305 3	Y	-0-			66
07	7378 X	6318	-0-	-1060	-0-		743 1	5575 3	Y	-0-			66

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		12H	RRCID ->	247523	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	8789 - 12428	
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-		1062 1	6834 3	Y	-0-			31
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-		1205 1	7293 3	Y	-0-			31
04	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-		1074 1	6623 3	Y	-0-			31
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-		1139 1	6103 3	Y	47			78
							52 9						
06	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-		1197 1	7334 3	Y	-0-			78
*07	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-		1075 1	8058 3	Y	-0-			78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
ADAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	130219	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8407 - 9679	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	49	-0-	-106	-0-		49 2		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		17008 001			ASSOCIATED		49B						
BRG LONE STAR LTD.		090870											
JERNIGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277178	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8424 - 8432	
02	280 #	270	-0-	-10	-0-		264 3	6 9	N	5			45
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-			45
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-			45
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-		382 3		N	-0-			45
06	570 #	335	-0-	-235	-0-		335 3		N	-0-			45
07	589 #	338	-0-	-251	-0-		338 3		N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
CHAPEL HILL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	216965	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4145 - 4310	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)													17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.													090732										
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)													WELL #:	1H	RRCID ->	285358	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11550	- 17433	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
02		279440 X	219296	-0-	-60144		-0-	209962	2	9334	9	Y	8485	8385	1	175							
03		309380 X	210538	-0-	-98842		-0-	202376	2	8162	9	Y	7420	7474	1	121							
04		299400 X	146507	-0-	-152893		-0-	139754	2	6753	9	Y	6139	5941	1	319							
05		309380 X	166173	-0-	-143207		-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1	179							
06		277680 X	150747	-0-	-126933		-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1	159							
*07		242792 X	145417	-0-	-97375		-0-	140629	2	4788	9	Y	4353	4306	1	206							
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)													WELL #:	1H	RRCID ->	286004	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	11299	PERF.11186	- 17902	
02		0 W	314551	-0-	314551	1560386		305217	2	9334	9	Y	8485	8385	1	175							
03		0 W	304849	-0-	304849	1865235		295865	2	8984	9	Y	8167	8210	1	132							
04		0 W	212223	-0-	212223	2077458		204552	2	7671	9	Y	6974	6744	1	362							
05		2326097 X	248639	-0-	-2077458		-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1	264							
06		393330 X	245329	-0-	-148001		-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1	339							
*07		348254 X	245936	-0-	-102318		-0-	241414	2	4522	9	Y	4111	4256	1	194							
BRG LONE STAR LTD.													090870										
JOHNSON, O.B.													WELL #:	1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5							
ELM GROVE PRODUCTION, LLC													250608										
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668	
02		0 W	116565	-0-	116565	194178		116224	3	341	9	N	310	178	1	132							
03		0 W	117975	-0-	117975	312153		117483	3	492	9	N	447	526	1	34							
04		0 W	105732	-0-	105732	417885		105444	3	288	9	N	262	186	1	91							
05		0 W	96495	-0-	96495	514380		96152	3	343	9	N	312	173	1	110							
06		0 W	82524	-0-	82524	596904		82130	3	394	9	N	358	177	1	168							
07		0 W	76111	-0-	76111	673015		75857	3	254	9	N	231	175	1	127							
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC													501130										
COWAN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	092520	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11063	- 11325	
02		1185 S	1185	-0-	-0-		-0-	1185	2			N	-0-			25							
03		751 S	751	-0-	-0-		-0-	751	2			N	-0-			25							
04		754 S	754	-0-	-0-		-0-	754	2			N	-0-			25							
05		614 S	614	-0-	-0-		-0-	614	2			N	-0-			25							
06		655 S	655	-0-	-0-		-0-	655	2			N	-0-			25							
*07		659 S	659	-0-	-0-		-0-	659	2			N	-0-			25							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		145 S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				19
03		155 S	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-				19
04		120 S	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				19
05		155 S	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-				19
06		90 S	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-				19
07		124 S	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-				19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728																
02		1316 N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-				12
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	N	-0-				12
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	-0-				12
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-				12
06		1470 N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-				12
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596																
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-				17
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-				17
04		330 N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-				17
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-				17
06		300 N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-				17
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330																
02		700 N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-				38
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-				38
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	N	-0-				38
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8		38
							1	9								
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8		38
							2	9								
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610																
02		1484 N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	2	N	-0-				5
03		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	101	1	1417	2	N	-0-				5
04		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	96	1	1340	2	N	-0-				5
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-				5
06		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-				5
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1 523 2	N	-0-		50
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	41	1 572 2	N	-0-		50
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	37	1 513 2	N	-0-		50
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	42	1 574 2	N	-0-		50
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1 564 2	N	-0-		50
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		50

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	62	1 875 2	N	-0-	12 1	4
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	65	1 916 2	N	-0-	3 1	1
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1 967 2	N	-0-		1
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	66	1 909 2	N	-0-	1 1	-0-
06	960 N	922	-0-	-38	-0-	63	1 859 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
02	2548 N	2422	-0-	-126	-0-	159	1 2263 2	N	-0-		33
03	2759 N	2534	-0-	-225	-0-	169	1 2365 2	N	-0-		33
04	2730 N	2688	-0-	-42	-0-	180	1 2508 2	N	-0-		33
05	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	182	1 2497 2	N	-0-		33
06	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	168	1 2278 2	N	-0-		33
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		33

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	1 774 2	N	-0-		16
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1 943 2	N	-0-		16
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1 959 2	N	-0-		16
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1 937 2	N	-0-		16
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1 923 2	N	-0-		16
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		16

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506			
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1 1116 2	N	-0-		8
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1 1253 2	N	-0-		8
04	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	69	1 954 2	N	-0-		8
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1 1275 2	N	-0-		8
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	88	1 1199 2	N	-0-		8
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		8

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580			
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1 1038 2	N	-0-		9
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1 1072 2	N	-0-		9
04	1050 N	671	-0-	-379	-0-	45	1 626 2	N	-0-		9
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	66	1 911 2	N	-0-		9
06	1110 N	914	-0-	-196	-0-	63	1 851 2	N	-0-		9
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	102 1	1447 2	N	-0-	3
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	114 1	1601 2	N	-0-	3
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	112 1	1552 2	N	-0-	3
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	126 1	1729 2	N	-0-	3
06	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	105 1	1430 2	N	-0-	3
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	3

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606		
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	82 1	1164 2	N	-0-	-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	90 1	1265 2	N	-0-	-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	78 1	1079 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	70 1	954 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	71 1	969 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134		
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	238 1	3377 2	N	-0-	25
03	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	257 1	3602 2	N	-0-	25
04	3900 X	3795	-0-	-105	-0-	255 1	3540 2	N	-0-	25
05	4030 X	3724	-0-	-306	-0-	253 1	3471 2	N	-0-	25
06	3870 X	3489	-0-	-381	-0-	239 1	3250 2	N	-0-	25
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT	25

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650		
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	91 1	1300 2	N	-0-	32
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1573 2	N	-0-	32
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	108 1	1503 2	N	-0-	32
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	116 1	1596 2	N	-0-	32
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	98 1	1329 2	N	-0-	32
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	32

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606		
02	1400 N	568	-0-	-832	-0-	37 1	531 2	N	-0-	4
03	806 N	434	-0-	-372	-0-	29 1	405 2	N	-0-	4
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	49 1	687 2	N	-0-	4
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	32 1	445 2	N	-0-	4
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	28 1	382 2	N	-0-	4
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11934 - 13124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3418 X	3418	-0-	-0-	225 1	3190 2	N	3		48
						3 9					
03		3782 X	3711	-0-	-71	246 1	3456 2	N	8		56
						9 9					
04		3738 X	3738	-0-	-0-	250 1	3476 2	N	11		67
						12 9					
05		3782 X	3735	-0-	-47	254 1	3481 2	N	-0-		67
06		4343 X	4343	-0-	-0-	297 1	4045 2	N	1		68
						1 9					
07		3875 X	NO RPT	-0-	-3875			N	NO RPT		68

SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11800 - 12662
02		2324 X	2314	-0-	-10	152 1	2162 2	N	-0-		8
03		2604 X	1804	-0-	-800	120 1	1684 2	N	-0-		8
04		2520 X	1754	-0-	-766	118 1	1636 2	N	-0-		8
05		2604 X	1775	-0-	-829	121 1	1654 2	N	-0-		8
06		2490 X	1656	-0-	-834	113 1	1543 2	N	-0-		8
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573			N	NO RPT		8

CLOKE		WELL #:		3H	RRCID ->	222641	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	13377	PERF.11952 - 13150
02		1456 N	1419	-0-	-37	93 1	1326 2	N	-0-		42
03		1612 N	1287	-0-	-325	86 1	1201 2	N	-0-		42
04		1620 N	1547	-0-	-73	104 1	1443 2	N	-0-		42
05		1581 N	1284	-0-	-297	87 1	1197 2	N	-0-		42
06		1335 N	1335	-0-	-0-	91 1	1244 2	N	-0-		42
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612			N	NO RPT		42

LITTLEJOHN		WELL #:		6	RRCID ->	222642	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11694 - 11756
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLOKE		WELL #:		4H	RRCID ->	222682	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12729	PERF.11875 - 12502
02		1960 N	1672	-0-	-288	110 1	1562 2	N	-0-		13
03		2080 N	2080	-0-	-0-	138 1	1942 2	N	-0-		13
04		2070 N	1968	-0-	-102	132 1	1836 2	N	-0-		13
05		1976 N	1976	-0-	-0-	134 1	1842 2	N	-0-		13
06		2010 N	1832	-0-	-178	126 1	1706 2	N	-0-		13
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046			N	NO RPT		13

SLAYTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223980	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11496 - 11660
02		2605 N	2605	-0-	-0-	171 1	2434 2	N	-0-		9
03		2475 N	2475	-0-	-0-	165 1	2310 2	N	-0-		9
04		2160 N	1796	-0-	-364	120 1	1676 2	N	-0-		9
05		2542 N	2348	-0-	-194	159 1	2189 2	N	-0-		9
06		2400 N	2152	-0-	-248	147 1	2005 2	N	-0-		9
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860			N	NO RPT		9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
02	4172 X	3767	-0-	-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-	95
03	4495 X	4472	-0-	-23	-0-	298	1	4174	2	N	-0-	95
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	291	1	4041	2	N	-0-	95
05	4433 X	4292	-0-	-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-	95
06	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-	95
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT	95

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660				
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	N	-0-	17
03	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	164	1	2303	2	N	-0-	17
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2288	2	N	-0-	17
05	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-	17
06	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-	17
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	17

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714				
02	2268 X	1811	-0-	-457	-0-	119	1	1692	2	N	-0-	7
03	2046 X	1893	-0-	-153	-0-	126	1	1767	2	N	-0-	7
04	1920 X	1821	-0-	-99	-0-	122	1	1699	2	N	-0-	7
05	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-	7
06	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-	7
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117						
02	28868 X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1	190
03	29419 X	25821	-0-	-3598	-0-	1709	1	23981	2	N	119	165	1	144
04	26520 X	23900	-0-	-2620	-0-	1596	1	22204	2	N	91			235
05	27404 X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1	166
06	26520 X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1	119
07	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-	139	9			N	NO RPT			119

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820						
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782						
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5			72
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21	83	1	10
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40			50
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42			92
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10			102
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	774	2	42	9	N	38	84	1	56

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.// 17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636 2	14 9	N	13			20
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1878 2	52 9	N	47	60 1		7
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001 2	6 9	N	5			12
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1902 2	4 9	N	4			16
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2023 2	83 9	N	75	83 1		8
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500 2	11 9	N	10			18
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209422		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226469		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
THOMPSON B		WELL #: 6		RRCID -> 204222		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B			CNTY: SMITH			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
WALTON, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100			
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	373 2	91 9	N	83			179
03	948 R	948	-0-	-0-	-0-	901 2	47 9	N	43			222
04	721 R	721	-0-	-0-	-0-	715 2	6 9	N	5			227
05	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	N	10			237
*06	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	N	10			247
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			247
BRG LONE STAR LTD.		090870										
GILLIAM, I. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068			
02	1876 #	1628	-0-	-248	-0-	1619 3	9 9	Y	8			49
03	1736 #	1568	-0-	-168	-0-	1432 3	136 9	Y	124	58 1		115
04	1650 #	1320	-0-	-330	-0-	1243 3	77 9	Y	70			185
05	1798 #	1335	-0-	-463	-0-	1328 3	7 9	Y	6	142 1		49
06	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1808 3	31 9	Y	28			77
07	1798 #	1655	-0-	-143	-0-	1557 3	98 9	Y	89	142 1		24

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8046 - 8136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183 - 8193
02	140 #	30	-0-	-110	-0-	30 3			N	-0-		84
03	155 #	8	-0-	-147	-0-	8 3			N	-0-		84
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		84
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		84
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		84
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		84

ELLIS EXPLORATION, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8146 - 8154
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8022 - 8033
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-		-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-		-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-
*07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:		1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8172 - 8246
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 C	RRCID ->	015933	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7412 - 7468
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		28
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-		28
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-		28
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-		28
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-		28
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3			N	-0-		28

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
SCOTT, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 5670		- 8406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	1161	N	1161	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41				51
03	1790	N	1790	-0-	-0-	1736	3	54	9	N	49				100
04	1476	N	1476	-0-	-0-	1398	3	78	9	N	71				171
05	1260	N	1260	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4				175
06	1170	N	885	-0-	-285	860	3	25	9	N	23				198
07	1209	N	849	-0-	-360	796	3	53	9	N	48				246

BUTLER ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7752		- 7774			
02	169	N	169	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40				156
03	215	N	215	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42				198
04	120	N	100	-0-	-20	33	3	67	9	N	61	177	1		82
05	186	N	112	-0-	-74	67	3	45	9	N	41				123
06	210	N	98	-0-	-112	81	3	17	9	N	15				138
07	93	N	41	-0-	-52	32	3	9	9	N	8				146

BRADLEY, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 170165		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7405		- 8347			
02	138	N	138	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2				160
03	217	N	115	-0-	-102	60	3	55	9	N	50	173	1		37
04	131	N	131	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8				45
05	155	N	118	-0-	-37	107	3	11	9	N	10				55
06	120	N	70	-0-	-50	62	3	8	9	N	7				62
*07	130	N	130	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8				70

WALTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216569		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7486		- 7496			
02	980	N	839	-0-	-141	784	3	55	9	Y	50	80	1		80
03	992	N	606	-0-	-386	570	3	36	9	Y	33				113
04	540	N	330	-0-	-210	300	3	30	9	Y	27	81	1		59
05	930	N	379	-0-	-551	354	3	25	9	Y	23				82
06	639	N	639	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25				107
*07	600	N	600	-0-	-0-	556	3	44	9	Y	40	81	1		66

WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 7482		- 7491			
02	678	N	678	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1		54
03	620	N	489	-0-	-131	444	3	45	9	N	41				95
04	420	N	311	-0-	-109	276	3	35	9	N	32	99	1		28
05	620	N	393	-0-	-227	361	3	32	9	N	29				57
06	618	N	618	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31				88
*07	584	N	584	-0-	-0-	531	3	53	9	N	48	99	1		37

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7560		- 7570			
ARCO-LINCOLN		WELL #: 2													
02	504	N	425	-0-	-79	410	2	15	9	N	14				77
03	527	N	343	-0-	-184	329	2	14	9	N	13				90
04	510	N	397	-0-	-113	389	2	8	9	N	7				97
05	482	N	482	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10				107
06	674	N	674	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20				127
*07	970	N	970	-0-	-0-	941	2	29	9	N	26				153

JONES		WELL #: 1 U		RRCID -> 163442		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7556		- 7572			
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019															

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
BRADLEY, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	140877	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
WILLIAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

RAYFORD, H.		WELL #:		1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441			
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			22
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			22
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			22
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			22
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			22
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BRADLEY, S. H.		WELL #:		2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244			
02	336 N	134	-0-	-202	-0-	134	3	N	-0-			115
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-			115
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			115
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			115
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			115
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			115

BRADLEY, S. S.		WELL #:		2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
BUTLER, C. B.		WELL #:		1	RRCID ->	113760	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

J-W OPERATING CO.				427960								
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231			
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)				17011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH				
SHORECARTER RESOURCES LLC				778493								
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191747	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A			
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH				
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732								
RUDMAN, I.		WELL #:		7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT		17184 600 070737		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK					
		WELL #:	2 L	RRCID ->	193828	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7702 - 7708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC EATON, J.L.		278755 3		RRCID ->		234046		COMPL. DATE 04/15/1987				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712	
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	2		N	-0-			280
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-	173 1		107
*04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			107
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			107
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			107
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			107

JANDAR EXPLORATION, L. C. PRUITT		429781 1		RRCID ->		125211		COMPL. DATE 07/31/1987				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686	
02	896 #	885	-0-	-11	-0-	877	2	8 9	N	7			229
03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8 9	N	7			236
04	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1077	2	7 9	N	6			242
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	887	2	11 9	N	10	180 1		72
06	1080 #	840	-0-	-240	-0-	828	2	12 9	N	11			83
07	1116 #	1050	-0-	-66	-0-	1039	2	11 9	N	10			93

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. DELHI DISPOSAL		17480 333 564710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	1	RRCID ->	112596	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4398 - 4450		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. HUGGINS GAS UNIT NO. 1		945936 3		RRCID ->		229734		COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC JOHNSON		17480 666 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12206 - 12390		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211493		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4844 X	4176	-0-	-668	-0-	4146 2	30 9 N	27	162
03	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5119 2	12 9 N	11	173
04	5190 X	4652	-0-	-538	-0-	4646 2	6 9 N	5	159
05	4619 X	4559	-0-	-60	-0-	4550 2	9 9 N	8	167
06	4980 X	3938	-0-	-1042	-0-	3929 2	9 9 N	8	175
07	5146 X	4271	-0-	-875	-0-	4259 2	12 9 N	11	186

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 215657		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311	
02	1904 N	1387	-0-	-517	-0-	1372 2	15 9 N	14	143
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2179 2	13 9 N	12	155
04	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1117 2	22 9 N	20	100
05	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1333 2	8 9 N	7	107
06	2100 N	1191	-0-	-909	-0-	1180 2	11 9 N	10	117
07	1178 N	117	-0-	-1061	-0-	114 2	3 9 N	3	120

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 220827		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	64
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	64
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	64
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9 N	2	66
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	66
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	22 2	2 9 N	2	68

WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221724		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1630 2	48 9 N	44	171
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1611 2	41 9 N	37	208
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9 N	6	208
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2103 2	19 9 N	17	225
06	1590 N	1233	-0-	-357	-0-	1216 2	17 9 N	15	240
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1809 2	22 9 N	20	260

WRIGHT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243370		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180	
02	4648 X	3782	-0-	-866	-0-	3729 2	53 9 N	48	243
03	5146 X	4350	-0-	-796	-0-	4320 2	30 9 N	27	270
04	4050 X	3311	-0-	-739	-0-	3269 2	42 9 N	38	92
05	4185 X	3309	-0-	-876	-0-	3167 2	142 9 N	129	67
06	4200 X	4101	-0-	-99	-0-	4032 2	69 9 N	63	130
07	4340 X	3569	-0-	-771	-0-	3511 2	58 9 N	53	183

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037	
TANNER		WELL #: 1							
02	4172 X	3920	-0-	-252	-0-	3903 2	17 9 N	15	262
03	4619 X	1146	-0-	-3473	-0-	1140 2	6 9 N	5	267
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4596 2	11 9 N	10	277
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5435 2	22 9 N	20	110
06	4200 X	3910	-0-	-290	-0-	3888 2	22 9 N	20	130
07	4774 X	2737	-0-	-2037	-0-	2720 2	17 9 N	15	145

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. 945936													
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4105 2	184 9	N	167	192 1		93
03		3875 X	2477	-0-	-1398	-0-	2387 2	90 9	N	82			175
04		3870 X	2406	-0-	-1464	-0-	2056 2	350 9	N	318	380 1		113
05		3999 X	3309	-0-	-690	-0-	3160 2	149 9	N	135			248
06		3870 X	3210	-0-	-660	-0-	3023 2	187 9	N	170	188 1		230
*07		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3916 2	169 9	N	154	186 1		198

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982													
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	65 2	20 9	N	18			115
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	175 2	53 9	N	48			163
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	144 2	48 9	N	44			207
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	165 2	57 9	N	52	186 1		73
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	131 2	39 9	N	35			108
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	120 2	33 9	N	30			138

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213													
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3799 2	123 9	N	112	192 1		118
03		4340 X	3569	-0-	-771	-0-	3473 2	96 9	N	87			205
04		4200 X	3602	-0-	-598	-0-	3482 2	120 9	N	109	191 1		123
05		4340 X	3334	-0-	-1006	-0-	3225 2	109 9	N	99			222
06		4200 X	3235	-0-	-965	-0-	3144 2	91 9	N	83	187 1		118
07		4340 X	3200	-0-	-1140	-0-	3121 2	79 9	N	72			190

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
LATX OPERATIONS, LLC 489940													
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD													
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116													
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046													
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812 2	14 9	N	13			13
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699 2	25 9	N	23			36
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1861 2	45 9	N	41			77
*05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1916 2	11 9	N	10			87
*06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2014 2	7 9	N	6			93
07		1984 N	1664	-0-	-320	-0-	1657 2	7 9	N	6			99

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31

GTG OPERATING, LLC		337080		COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 1		Y	-0-			12
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-			12
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-			12
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		Y	-0-			12
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		Y	-0-			12
*07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		Y	-0-			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
ARMOR RESOURCES LLC		031587													
JAMES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 195764		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC		778493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
MARKS		WELL #: 1		RRCID -> 187192		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112				220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				125

CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY							
LONGBRANCH ENERGY, LP		507975													
SHELBY SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 217241		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HUDSPETH SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 261592		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104							
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15				78
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	169	2	17	9	N	15				93
04	300 N	41	-0-	-259	-0-	21	2	20	9	N	18				111
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14				125
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10				135
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11				146

COON CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180							
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				44
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				44
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				44
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				44
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				44
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-				44

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			45
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			45
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			45
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			45
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			45
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)				20415 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084	
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5 1	1 9	N	1			74
03	35 R		5	-0-	-30	-0-	5 1		N	-0-			74
04	6 N		6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	N	1			75
05	6 N		6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	N	1			76
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			77
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)				20683 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC				186953									
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
02	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1577 2	15 9		N	14			219
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1760 2	34 9		N	31			250
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1796 2	18 9		N	16	177 1		89
05	1767 N	993	-0-	-774	-0-	986 2	7 9		N	6			95
06	1740 N	305	-0-	-1435	-0-	299 2	6 9		N	5			100
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			100

GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-			201
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2081 2	84 9		N	76			277
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365 2	4 9		N	4	179 1		102
05	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1407 2	33 9		N	30			132
06	1770 N	802	-0-	-968	-0-	788 2	14 9		N	13			145
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			145

KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	588 2	30 9		N	27			167
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	734 2	25 9		N	23			190
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	625 2	54 9		N	49			239
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	605 2	58 9		N	53	177 1		115
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	747 2	44 9		N	40			155
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			155

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168								
MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	43 1	403 3	N	-0-	43
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	46 1	455 3	N	27	70
						30 9				
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	N	37	107
						41 9				
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	56 1	537 3	N	43	150
						47 9				
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	55 1	501 3	N	37	129 1
						41 9				
07	806 N	586	-0-	-220	-0-	42 1	499 3	N	41	99
						45 9				

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679	
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	35	-0-	35	60	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	35	-0-	35	95	2		Y	-0-	-0-	
*05	DLQ G-10	46	-0-	46	141	2		Y	-0-	-0-	
*06	203 N	62	-0-	-141	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STARR DICKSON GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	85 1	224 2	Y	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	39 1	138 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	37 1	138 2	Y	-0-	-0-
*05	341 N	323	-0-	-18	-0-	54 1	269 2	Y	-0-	-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.// 23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187535		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825								
02	609 N	46	-0-	-563	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 196557		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793								
02	DLQ G-10	619	-0-	619	619	14	1	591	2	Y	13	48	1			10
03	DLQ G-10	54	-0-	54	673	14	1	14	2	Y	22					32
04	DLQ G-10	49	-0-	49	722	15	1	14	2	Y	18					50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	722	20	9			Y	11	56	1			5
*06	722 N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
KINNEY, J. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 015960		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775								
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 14		RRCID -> 243356		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1145					Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10	560	-0-	560	1705	31	1	527	2	Y	2	1	1			1
04	2263 R	558	-0-	-1705	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	1			1
*05	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	Y	2	2	1			1
*06	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	295	1	1464	2	Y	251	196	1			56
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-	276	9			Y	NO RPT					56

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
FLANAGAN		WELL #: 4		RRCID -> 175002		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
LEE, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-			43
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			43
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			43
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			43

LEE, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608				
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	29	2	N	-0-			120
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			120
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			120
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			120
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	N	2	2	8	120
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-			120

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768				
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 267446								
02	2100 N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1623	2	N	-0-	-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1487	-0-	-435	-0-	31	1	1456	2	N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
LARGO OIL COMPANY				486640							
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089043	COMPL. DATE 02/12/1980	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7526	-	545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 2	4 9	N	4		126
12	1240 N	913	-0-	-327	-0-	909 2	4 9	N	4		130
01	1023 N	716	-0-	-307	-0-	685 2	31 9	N	28		158
02	700 N	378	-0-	-322	-0-	270 2	108 9	N	98		256
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1004 2	111 9	N	101	180 1	177
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	832 2	6 9	N	5		182
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904 2	7 9	N	6		188
06	1080 N	832	-0-	-248	-0-	803 2	29 9	N	26	184 1	30
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876 2	11 9	N	10		40

LONG TRUSTS, THE				507585							
LEE, C. W.		WELL #:		1	RRCID -> 015983	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7372	-	7384	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		35
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		35
04	3000 N	5072	-0-	2072	2072	5072 2		N	-0-		35
05	3100 N	6591	-0-	3491	5563	6591 2		N	-0-		35
06	3000 N	6698	-0-	3698	9261	6698 2		N	-0-		35
*07	16918 X	7657	-0-	-9261	-0-	7592 2	65 9	N	59		94

DANVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127812	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7611	-	7668	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 137029	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7358	-	7412	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7546	-	7748	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 142213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7376	-	7785	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915															
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	430	1	1757	2	N	180	178	1	45
							198	9							
*03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	516	1	1858	2	N	155	167	1	33
							171	9							
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	522	1	1952	2	N	165			198
							182	9							
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	548	1	2095	2	N	165	316	1	47
							182	9							
*06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	569	1	2067	2	N	156			203
							172	9							
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	603	1	2205	2	N	179	171	1	1 8 210
							197	9							

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896															
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	157	1	639	2	Y	6			18
							7	9							
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	205	1	774	2	Y	12	25	1	5
							13	9							
*04	750	N	356	-0-	-394	-0-	75	1	274	2	Y	6			11
							7	9							
*05	868	N	865	-0-	-3	-0-	174	1	681	2	Y	9			20
							10	9							
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	312	1	1128	2	Y	6	22	1	4
							7	9							
*07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	258	1	950	2	Y	7			11
							8	9							

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752															
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	401	1	1638	2	Y	-0-			2
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	465	1	1673	2	Y	1			3
							1	9							
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	407	1	1514	2	Y	8	4	1	7
							9	9							
*05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	326	1	1247	2	Y	7	6	1	8
							8	9							
*06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	259	1	940	2	Y	6	7	1	7
							7	9							
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	342	1	1268	2	Y	6	6	1	7
							7	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	3024 X	2292	-0-	-732	-0-	450	1	1835	2	Y	6	18
						7	9					
*03	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	565	1	2038	2	Y	12 25 1	5
						13	9					
*04	2760 X	2721	-0-	-39	-0-	579	1	2133	2	Y	8	13
						9	9					
*05	2852 X	2374	-0-	-478	-0-	490	1	1874	2	Y	9	22
						10	9					
*06	2760 X	2414	-0-	-346	-0-	521	1	1886	2	Y	6 24 1	4
						7	9					
07	2604 N	2467	-0-	-137	-0-	524	1	1935	2	Y	7	11
						8	9					
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556												
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674												
*02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	260	1	1068	2	Y	6	18
						7	9					
*03	1705 N	1048	-0-	-657	-0-	220	1	815	2	Y	12 25 1	5
						13	9					
*04	1710 N	1245	-0-	-465	-0-	260	1	976	2	Y	8	13
						9	9					
*05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	Y	9	22
						10	9					
*06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	374	1	1357	2	Y	6 24 1	4
						7	9					
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	2	Y	7	11
						8	9					
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696												
*02	2996 X	2498	-0-	-498	-0-	493	1	2005	2	Y	-0-	2
*03	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	559	1	1934	2	Y	1	3
						1	9					
*04	2700 X	1563	-0-	-1137	-0-	328	1	1231	2	Y	4 4 1	3
						4	9					
*05	2790 X	2362	-0-	-428	-0-	495	1	1863	2	Y	4 3 1	4
						4	9					
*06	2700 X	1862	-0-	-838	-0-	402	1	1457	2	Y	3 3 1	4
						3	9					
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	397	1	1455	2	Y	3 3 1	4
						3	9					
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688												
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653														
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	Y	-0-		-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	Y	2		2
							2	9						
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	3	2 1	3
							3	9						
*05	651 N	382	-0-	-269	-0-	-0-	79	1	303	2	Y	-0-	3 1	-0-
*06	990 N	387	-0-	-603	-0-	-0-	84	1	303	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	404	-0-	-588	-0-	-0-	87	1	317	2	Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689														
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672								
*02	2100 X	1849	-0-	-251	-0-	360	1	1472	2	Y	15					30
						17	9									
*03	2449 X	2060	-0-	-389	-0-	444	1	1616	2	Y	-0-					30
*04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	582	1	2173	2	Y	-0-					30
*05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	700	1	2677	2	Y	7	33	1			4
						8	9									
*06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	698	1	2529	2	Y	-0-					4
*07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	753	1	2789	2	Y	-0-					4

FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720								
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632								
*02	1400 N	1192	-0-	-208	-0-	235	1	950	2	Y	6					18
						7	9									
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	503	1	1819	2	Y	12	25	1			5
						13	9									
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	253	1	936	2	Y	8					13
						9	9									
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	351	1	1351	2	Y	9					22
						10	9									
*06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	415	1	1506	2	Y	6	24	1			4
						7	9									
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	402	1	1478	2	Y	7					11
						8	9									

LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669								
*02	2772 X	2065	-0-	-707	-0-	403	1	1662	2	Y	-0-					23
*03	3069 X	2272	-0-	-797	-0-	491	1	1781	2	Y	-0-					23
*04	2970 X	2271	-0-	-699	-0-	471	1	1763	2	Y	34					57
						37	9									
*05	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	454	1	1751	2	Y	-0-					57
*06	2550 X	478	-0-	-2072	-0-	100	1	378	2	Y	-0-					57
07	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	440	1	1579	2	Y	-0-					57

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
*02	476 X	88	-0-	-388	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					13
*03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
*04	450 X	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					13
*05	124 X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
*06	120 X	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					13
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LONE STAR		WELL #:		4	RRCID ->	245367	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10934	PERF. 7495 - 10666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LEE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245371	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 7524 - 10749	
*02	1120 X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-	19
*03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	19
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	19
*05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	19
*06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		18	RRCID ->	245528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7556 - 9623	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	245652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10926	PERF. 8746 - 8939	
*02	812 N	687	-0-	-125	-0-	121	1	566	2	Y	-0-	60
*03	713 N	636	-0-	-77	-0-	131	1	505	2	Y	-0-	60
*04	750 N	503	-0-	-247	-0-	96	1	407	2	Y	-0-	60
*05	744 N	351	-0-	-393	-0-	67	1	284	2	Y	-0-	60
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	140	1	541	2	Y	-0-	60
07	744 X	666	-0-	-78	-0-	136	1	530	2	Y	-0-	60

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		15	RRCID ->	245872	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10934	PERF. 7646 - 10734	
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	201	1	813	2	Y	6	18
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	257	1	924	2	Y	12	25 1 5
*04	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	231	1	855	2	Y	8	13
*05	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	221	1	846	2	Y	9	22
*06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	219	1	790	2	Y	6	24 1 4
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	240	1	882	2	Y	7	11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		2184 N	1792	-0-	-392	-0-	346 1	1429 2	Y	15			30
							17 9						
*03		2139 N	1671	-0-	-468	-0-	354 1	1317 2	Y	-0-			30
*04		2100 N	1615	-0-	-485	-0-	339 1	1276 2	Y	-0-			30
*05		1953 N	1537	-0-	-416	-0-	316 1	1213 2	Y	7	33 1		4
							8 9						
*06		1590 N	1421	-0-	-169	-0-	307 1	1114 2	Y	-0-			4
07		1643 N	1450	-0-	-193	-0-	311 1	1139 2	Y	-0-			4
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009												TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 2	Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715	
*02		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	519 1	2068 2	Y	6			18
							7 9						
*03		3100 N	3214	-0-	114	114	693 1	2508 2	Y	12	25 1		5
							13 9						
*04		3000 N	3167	-0-	167	281	669 1	2489 2	Y	8			13
							9 9						
*05		3100 N	3657	-0-	557	838	756 1	2891 2	Y	9			22
							10 9						
*06		4035 X	3197	-0-	-838	-0-	691 1	2499 2	Y	6	24 1		4
							7 9						
07		3193 X	2780	-0-	-413	-0-	595 1	2177 2	Y	7			11
							8 9						
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010												TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999												TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931							
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440	
02	DLQ G-10	88	-0-	88	216	88 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	393	1 1	Y	-0-	-0-
04	570 N	177	-0-	-393	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	2	1 1
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	2 9	Y	1	1 1
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	2	2 1
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	198	155 1
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	16 1	Y	NO RPT	44

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	218 9	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	121	119 1
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133 9	Y	128	235 1
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	177	
*05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	141 9	Y	107	222 1
*06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	195 9	Y	295	290 1
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	14 1	Y	NO RPT	87

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821	
02	336 X	143	-0-	-193	-0-	38 1	Y	-0-	2 1
03	217 X	174	-0-	-43	-0-	39 1	Y	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-	-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	-0-	-0-
06	157 N	104	-0-	-53	-0-	18 1	Y	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942								
02	1008	X	940	-0-	-68	-0-	14	1	926	2	Y	-0-				-0-
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	15	1	1401	2	Y	-0-				-0-
04	2430	X	1418	-0-	-1012	-0-	15	1	1403	2	Y	-0-				-0-
*05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	2	Y	-0-				-0-
*06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-				-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	120	104	2		Y	-0-					-0-
04	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2		Y	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	-0-				-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558								
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1		2
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				2

GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	268	-0-	268	268	47	1	221	2	Y	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT				-0-

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730							
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	Y	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-				-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	Y	-0-				-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	176	1	206	2	Y	-0-				-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643							
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	520	1	1209	2	Y	-0-				-0-
03	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	473	1	992	2	Y	-0-				-0-
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	458	1	1036	2	Y	-0-				-0-
*05	1953 X	1481	-0-	-472	-0-	457	1	1024	2	Y	-0-				-0-
06	1890 X	1667	-0-	-223	-0-	566	1	1033	2	Y	62				62
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	68	9			Y	NO RPT				62

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779							
02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	399	1	973	2	Y	8	5	1		4
03	2418 X	1660	-0-	-758	-0-	516	1	1136	2	Y	7	9	1		2
04	2340 X	1692	-0-	-648	-0-	499	1	1187	2	Y	5	5	1		2
*05	2232 X	643	-0-	-1589	-0-	195	1	445	2	Y	3	4	1		1
06	1620 X	865	-0-	-755	-0-	64	1	801	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1820 X	751	-0-	-1069	-0-	28	1	723	2	Y	-0-	-0-
03	1984 X	1023	-0-	-961	-0-	31	1	992	2	Y	-0-	-0-
04	1980 X	1023	-0-	-957	-0-	30	1	993	2	Y	-0-	-0-
*05	2046 X	932	-0-	-1114	-0-	31	1	901	2	Y	-0-	-0-
06	990 X	945	-0-	-45	-0-	285	1	654	2	Y	5	4 1
						6	9					1
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	1

GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594				
02	644 X	174	-0-	-470	-0-	52	1	122	2	Y	-0-	-0-
03	1054 X	453	-0-	-601	-0-	146	1	307	2	Y	-0-	-0-
04	1020 X	462	-0-	-558	-0-	142	1	320	2	Y	-0-	-0-
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-	-0-
*06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	393	1	816	2	Y	-0-	-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641				
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-	-0-
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-
04	390 X	287	-0-	-103	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	-0-
*05	403 X	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	2	Y	-0-	-0-
*06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	191	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1946	-0-	-294	-0-	574	1	1372	2	Y	-0-		-0-
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	943	1	2044	2	Y	-0-		-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	913	1	2135	2	Y	-0-		-0-
*05	2170 X	1898	-0-	-272	-0-	582	1	1316	2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2015	-0-	-865	-0-	586	1	1411	2	Y	16		16
						18	9						
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		16

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206197		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593					
02	532 X	96	-0-	-436	-0-	14	1	82	2	Y	-0-		-0-
03	79 X	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-		-0-
04	150 X	79	-0-	-71	-0-	15	1	64	2	Y	-0-		-0-
*05	155 X	50	-0-	-105	-0-	16	1	34	2	Y	-0-		-0-
06	120 X	68	-0-	-52	-0-	32	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203					
02	1988 X	1328	-0-	-660	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-		-0-
03	2294 X	1323	-0-	-971	-0-	31	1	1292	2	Y	-0-		-0-
04	1590 X	1324	-0-	-266	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-		-0-
*05	1581 X	813	-0-	-768	-0-	31	1	782	2	Y	-0-		-0-
06	1530 X	1009	-0-	-521	-0-	157	1	848	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634					
02	1148 X	908	-0-	-240	-0-	28	1	867	2	Y	12	13 1	4
						13	9						
03	2914 X	629	-0-	-2285	-0-	31	1	581	2	Y	15	13 1	6
						17	9						
04	2850 X	629	-0-	-2221	-0-	30	1	582	2	Y	15	13 1	8
						17	9						
*05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	Y	15	17 1	6
						17	9						
*06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	379	1	1416	2	Y	-0-	5 1	1
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		1

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3724 X	1186	-0-	-2538	-0-	28 1	1139 2	Y	17 19 1	6
03	2511 X	1489	-0-	-1022	-0-	19 9	1436 2	Y	20 18 1	8
04	2460 X	1492	-0-	-968	-0-	31 1	1438 2	Y	22 19 1	11
*05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	22 9	3854 2	Y	20 23 1	8
*06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	30 1	2076 2	Y	63 55 1	16
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	69 9		Y	NO RPT	16

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602		
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-
*05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	31 1	1268 2	Y	-0-	-0-
06	1200 X	1180	-0-	-20	-0-	254 1	926 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465		
02	1148 X	820	-0-	-328	-0-	28 1	791 2	Y	1 1 1	-0-
03	1488 X	1202	-0-	-286	-0-	1 9	1170 2	Y	1 1 1	-0-
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	30 1	1172 2	Y	-0-	-0-
*05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	31 1	1121 2	Y	1 1 1	-0-
*06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1 9	914 2	Y	-0-	-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	363 1		Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687		
02	5488 X	3978	-0-	-1510	-0-	28 1	3950 2	Y	-0-	-0-
03	4681 X	4677	-0-	-4	-0-	31 1	4646 2	Y	-0-	-0-
04	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	30 1	4654 2	Y	-0-	-0-
*05	5115 X	1559	-0-	-3556	-0-	31 1	1528 2	Y	-0-	-0-
06	4950 X	2578	-0-	-2372	-0-	348 1	2227 2	Y	3 2 1	1
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	3 9		Y	NO RPT	1

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625		
02	2436 X	1577	-0-	-859	-0-	28 1	1549 2	Y	-0-	-0-
03	2356 X	2148	-0-	-208	-0-	31 1	2117 2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	2151	-0-	-129	-0-	30 1	2121 2	Y	-0-	-0-
*05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	31 1	2337 2	Y	-0-	-0-
*06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	473 1	2027 2	Y	7 5 1	2
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	8 9		Y	NO RPT	2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	504 X	32	-0-	-472	-0-	28 1	4 2	Y	-0-	-0-	
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	-0-	
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	369 1	769 2	Y	-0-	-0-	
03	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	431 1	823 2	Y	-0-	-0-	
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	418 1	860 2	Y	-0-	-0-	
*05	1271 X	1101	-0-	-170	-0-	352 1	749 2	Y	-0-	-0-	
06	1230 X	1074	-0-	-156	-0-	571 1	486 2	Y	15	15	
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	17 9		Y	NO RPT	15	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654			
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	102 1	191 2	Y	-0-	-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	165 1	295 2	Y	-0-	-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	159 1	308 2	Y	-0-	-0-	
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	112 1	216 2	Y	-0-	-0-	
*06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	199 1	200 2	Y	-0-	-0-	
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892			
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	185 1	372 2	Y	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	170 1	305 2	Y	-0-	-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	164 1	319 2	Y	-0-	-0-	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	161 1	325 2	Y	-0-	-0-	
*06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	262 1	207 2	Y	-0-	-0-	
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660			
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-			Y	121	134 1	40
03	1736 X	985	-0-	-751	-0-	31 1	797 2	Y	143	128 1	55
04	2550 X	1001	-0-	-1549	-0-	157 9					
*05	2635 X	2285	-0-	-350	-0-	30 1	799 2	Y	156	132 1	79
*06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	172 9					
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	31 1	2097 2	Y	143	164 1	58
						157 9					
						395 1	1932 2	Y	2	47 1	13
						2 9					
								Y	NO RPT		13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2520 X	1015	-0-	-1505	-0-	28	1	895	2	Y	84	93	1	28
						92	9							
03	2697 X	1538	-0-	-1159	-0-	31	1	1397	2	Y	100	89	1	39
						110	9							
04	1950 X	1549	-0-	-401	-0-	30	1	1400	2	Y	108	92	1	55
						119	9							
*05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	Y	100	115	1	40
						110	9							
*06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	585	1	3340	2	Y	5	35	1	10
						6	9							
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			10

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

02	2296 X	863	-0-	-1433	-0-	28	1	832	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
04	2490 X	766	-0-	-1724	-0-	30	1	730	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
*05	2573 X	1163	-0-	-1410	-0-	31	1	1128	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
06	2490 X	1110	-0-	-1380	-0-	373	1	735	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			1

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 X	821	-0-	-1671	-0-	28 1	726 2	Y	61	68 1		20
03	7130 X	2100	-0-	-5030	-0-	67 9						
04	2430 X	2109	-0-	-321	-0-	31 1	1989 2	Y	73	65 1		28
04						80 9						
*05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	30 1	1992 2	Y	79	67 1		40
*05						87 9						
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	31 1	4119 2	Y	73	84 1		29
*06						80 9						
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	382 1	3159 2	Y	4	26 1		7
07						4 9						
								Y	NO RPT			7

CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763				
02	1008 X	922	-0-	-86	-0-	28 1	894 2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	1426	-0-	-4216	-0-	31 1	1395 2	Y	-0-			-0-
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	30 1	1398 2	Y	-0-			-0-
*05	1023 X	983	-0-	-40	-0-	31 1	952 2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	963	-0-	-417	-0-	282 1	681 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656				
02	4368 X	3015	-0-	-1353	-0-	14 1	3001 2	Y	-0-			-0-
03	4743 X	1068	-0-	-3675	-0-	16 1	1052 2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	1069	-0-	-3731	-0-	15 1	1054 2	Y	-0-			-0-
*05	4960 X	3319	-0-	-1641	-0-	16 1	3303 2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	3392	-0-	-1408	-0-	184 1	3208 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713				
02	1400 X	589	-0-	-811	-0-	28 1	522 2	Y	35	39 1		12
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	39 9						
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	41	37 1		16
*05	1116 X	619	-0-	-497	-0-			Y	46	39 1		23
*05						31 1	542 2	Y	42	48 1		17
06	1050 X	600	-0-	-450	-0-	46 9						
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	192 1	408 2	Y	-0-	13 1		4
07								Y	NO RPT			4

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756				
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	161 1	380 2	Y	-0-			-0-
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	275 1	603 2	Y	-0-			-0-
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	266 1	630 2	Y	-0-			-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	293 1	675 2	Y	-0-			-0-
*06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	677 1	267 2	Y	-0-			-0-
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8342 - 9007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3164 X	1815	-0-	-1349	-0-	28 1	1783 2	Y	4	4 1	1	
							4 9						
03		4464 X	3110	-0-	-1354	-0-	31 1	3076 2	Y	3	3 1	1	
							3 9						
04		3510 X	3115	-0-	-395	-0-	30 1	3081 2	Y	4	3 1	2	
							4 9						
*05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	31 1	3587 2	Y	4	4 1	2	
							4 9						
06		3000 X	2910	-0-	-90	-0-	531 1	2376 2	Y	3	4 1	1	
							3 9						
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		1	

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 7489 - 8974			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9290 - 10602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7614 - 9078			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 7888 - 9298			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8192 - 10713			
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	28 1	685 2	Y	-0-			-0-	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1029 2	Y	-0-			-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30 1	1030 2	Y	-0-			-0-	
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	31 1	975 2	Y	-0-			-0-	
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113 1	1088 2	Y	-0-			-0-	
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	878 1	1893 2	Y	33	49 1	35
						36 9					
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	939 1	1921 2	Y	36	49 1	22
						40 9					
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	908 1	2007 2	Y	31		53
						34 9					
*05	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	922 1	1829 2	Y	29	52 1	30
						32 9					
06	3030 X	2844	-0-	-186	-0-	828 1	1970 2	Y	42		72
						46 9					
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		72

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750			
02	19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	28 1	19734 2	Y	-0-	-0-	
03	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	31 1	8594 2	Y	-0-	-0-	
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	30 1	8608 2	Y	-0-	-0-	
*05	6448 X	2227	-0-	-4221	-0-	31 1	2196 2	Y	-0-	-0-	
06	6240 X	2000	-0-	-4240	-0-	315 1	1681 2	Y	4	3 1	
						4 9				1	
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT	1	

GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802			
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1146 1	2480 2	Y	-0-	-0-	
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1276 1	2623 2	Y	-0-	-0-	
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1235 1	2739 2	Y	-0-	-0-	
*05	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	1208 1	2405 2	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3364	-0-	-536	-0-	744 1	2620 2	Y	-0-	-0-	
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
FLEWELLEN GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	525 1	1318 2	Y	12		42	
						13 9						
03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	604 1	1367 2	Y	14		56	
						15 9						
04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	585 1	1427 2	Y	10	62 1	4	
						11 9						
*05	2046 X	841	-0-	-1205	-0-	254 1	578 2	Y	8		12	
						9 9						
06	1980 X	1589	-0-	-391	-0-	443 1	1122 2	Y	22		34	
						24 9						
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		34	

FLEWELLEN GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688		
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1866 1	4773 2	Y	21		74	
						23 9						
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1813 1	4174 2	Y	25		99	
						28 9						
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1754 1	4359 2	Y	18	110 1	7	
						20 9						
*05	7378 X	3453	-0-	-3925	-0-	1014 1	2424 2	Y	14		21	
						15 9						
06	7140 X	3667	-0-	-3473	-0-	863 1	2802 2	Y	2		23	
						2 9						
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT		23	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607		
02	8988 X	1382	-0-	-7606	-0-	382 1	932 2	Y	62	38 1	36	
						68 9						
03	5022 X	2440	-0-	-2582	-0-	744 1	1639 2	Y	52	76 1	12	
						57 9						
04	9870 X	2475	-0-	-7395	-0-	720 1	1712 2	Y	39	38 1	13	
						43 9						
05	10199 X	1298	-0-	-8901	-0-	384 1	878 2	Y	33	35 1	11	
						36 9						
06	5850 X	50	-0-	-5800	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	10 1	1	
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		1	

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	146 1	258 2	Y	-0-		-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	141 1	269 2	Y	-0-		-0-	
*05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	847 1	1855 2	Y	-0-		-0-	
*06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	206 1	2293 2	Y	-0-		-0-	
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770		
02	532 X	461	-0-	-71	-0-	155 1	306 2	Y	-0-		-0-	
03	465 X	264	-0-	-201	-0-	99 1	165 2	Y	-0-		-0-	
04	450 X	269	-0-	-181	-0-	96 1	173 2	Y	-0-		-0-	
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	188 1	385 2	Y	-0-		-0-	
06	480 X	340	-0-	-140	-0-	192 1	148 2	Y	-0-		-0-	
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586								
02	3976 X	2626	-0-	-1350	-0-	28	1	2595	2	Y	3	3	1			1
03	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	31	1	4265	2	Y	3	3	1			1
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4272	2	Y	4	3	1			2
*05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	4091	2	Y	3	4	1			1
06	4170 X	3978	-0-	-192	-0-	387	1	3583	2	Y	7	6	1			2
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	8	9			Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766								
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
*06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270								
02	2996 X	1426	-0-	-1570	-0-	22	1	1396	2	Y	7					17
03	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	24	1	2234	2	Y	9	18	1			8
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	10	9	2238	2	Y	23	19	1			12
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	25	9			Y	13	16	1			9
06	2190 X	2142	-0-	-48	-0-	309	1	1831	2	Y	2	8	1			3
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	2	9			Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	21 1	1320 2	Y	7	18
03	7843 X	2033	-0-	-5810	-0-	8 9	1999 2	Y	10 19 1	9
04	2310 X	2052	-0-	-258	-0-	11 9	2002 2	Y	25 21 1	13
*05	1488 X	1291	-0-	-197	-0-	22 1	1253 2	Y	15 18 1	10
06	1980 X	968	-0-	-1012	-0-	28 9	595 2	Y	-0- 7 1	3
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	21 1		Y	NO RPT	3

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803		
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	28 1	2355 2	Y	-0-	-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	31 1	3185 2	Y	-0-	-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	30 1	3190 2	Y	-0-	-0-
*05	2635 X	2316	-0-	-319	-0-	31 1	2285 2	Y	-0-	-0-
*06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	493 1	4369 2	Y	-0-	-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687		
02	1708 X	586	-0-	-1122	-0-	3 1	568 2	Y	14	38
03	2325 X	661	-0-	-1664	-0-	15 9	636 2	Y	21 40 1	19
04	2760 X	696	-0-	-2064	-0-	2 1	637 2	Y	52 43 1	28
*05	2852 X	652	-0-	-2200	-0-	57 9	616 2	Y	30 37 1	21
06	1770 X	633	-0-	-1137	-0-	3 1	573 2	Y	29 37 1	13
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	33 9		Y	NO RPT	13

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732		
02	1904 X	814	-0-	-1090	-0-	28 1	786 2	Y	-0-	-0-
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	31 1	819 2	Y	-0-	-0-
04	870 X	850	-0-	-20	-0-	30 1	820 2	Y	-0-	-0-
*05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	31 1	1397 2	Y	-0-	-0-
*06	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	397 1	899 2	Y	-0-	-0-
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644		
02	1904 X	1290	-0-	-614	-0-	28 1	1262 2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	31 1	2904 2	Y	-0-	-0-
04	4380 X	2938	-0-	-1442	-0-	30 1	2908 2	Y	-0-	-0-
*05	4526 X	2781	-0-	-1745	-0-	31 1	2750 2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	2609	-0-	-1021	-0-	469 1	2131 2	Y	8 6 1	2
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	9 9		Y	NO RPT	2

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	2					5
						2	9									
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	6	5	1			3
						7	9									
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
06	304 N	297	-0-	-7	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	2	1			1
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657								
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	1426 X	947	-0-	-479	-0-	31	1	914	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	1380 X	950	-0-	-430	-0-	30	1	916	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
*05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	318	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613								
02	2464 X	827	-0-	-1637	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
03	1023 X	249	-0-	-774	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
						2	1									-0-
04	990 X	248	-0-	-742	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
*05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					-0-
						2	1									-0-
*06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870								
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	2	Y	1					3
						1	9									
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	14	1	3577	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
*05	3007 X	2550	-0-	-457	-0-	11	1	2536	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	3480 X	2312	-0-	-1168	-0-	350	1	1930	2	Y	29	23	1			8
						3	9									
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726								
02	2464 X	1051	-0-	-1413	-0-	28	1	1023	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
03	4681 X	1368	-0-	-3313	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
04	4530 X	1369	-0-	-3161	-0-	30	1	1339	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
*05	2759 X	1474	-0-	-1285	-0-	31	1	1443	2	Y	-0-					-0-
						1	1									-0-
06	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	425	1	1074	2	Y	-0-					-0-
																-0-
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7474 - 9607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	Y	49	55	16
						54	9						
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	Y	59	52	23
						65	9						
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	2	Y	63	54	32
						69	9						
*05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	Y	59	67	24
						65	9						
06	2610 X	2512	-0-	-98	-0-	457	1	2055	2	Y	-0-	18	6
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		6

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8010 - 9380			
02	2520 X	908	-0-	-1612	-0-	28	1	879	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
03	2325 X	1117	-0-	-1208	-0-	31	1	1084	2	Y	2	1	1
						2	9						
04	1410 X	1117	-0-	-293	-0-	30	1	1086	2	Y	1	1	1
						1	9						
*05	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	Y	2	2	1
						2	9						
*06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	364	1	1631	2	Y	2	2	1
						2	9						
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		1

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7419 - 7800			
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	2		7
03	3441 X	1422	-0-	-2019	-0-	21	1	1395	2	Y	5	8	4
						6	9						
04	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	20	1	1398	2	Y	9	8	5
						10	9						
*05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	6	7	4
						7	9						
*06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2087	2	Y	29	25	8
						32	9						
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		8

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8129 - 10620			
02	3696 X	352	-0-	-3344	-0-	28	1	250	2	Y	67	75	22
						74	9						
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	81	72	31
						89	9						
04	570 X	548	-0-	-22	-0-	30	1	422	2	Y	87	74	44
						96	9						
*05	589 X	564	-0-	-25	-0-	31	1	445	2	Y	80	92	32
						88	9						
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	25	7
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		7

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	31	122	1			23
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	52					75
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	41					116
*05	2356 X	2103	-0-	-253	-0-	31	1	2043	2	Y	26	130	1			12
						29	9									
06	2280 X	2276	-0-	-4	-0-	423	1	1743	2	Y	100					112
						110	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898								
02	DLQ G-10	29	-0-	29	68	28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	101	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	133 N	32	-0-	-101	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	65	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651								
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
03	1488 X	1366	-0-	-122	-0-	16	1	1343	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
04	1440 X	1367	-0-	-73	-0-	15	1	1345	2	Y	6	5	1			3
						7	9									
*05	1395 X	1217	-0-	-178	-0-	16	1	1195	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	236	1	1255	2	Y	17	15	1			4
						19	9									
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486								
02	7476 X	915	-0-	-6561	-0-	14	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1798 X	1087	-0-	-711	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1088	-0-	-1552	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*05	2728 X	1671	-0-	-1057	-0-	16	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1469	-0-	-571	-0-	340	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710								
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1894	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
03	3658 X	2167	-0-	-1491	-0-	31	1	2125	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
04	2760 X	2171	-0-	-589	-0-	30	1	2129	2	Y	11	9	1			6
						12	9									
*05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	31	1	3001	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
*06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	2	Y	9	10	1			3
						10	9									
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7896 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
03	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	31	1	2089	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
04	2310 X	2129	-0-	-181	-0-	30	1	2093	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
*05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2248	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
06	2130 X	2095	-0-	-35	-0-	403	1	1692	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7570 - 10688			
02	2632 X	1636	-0-	-996	-0-	28	1	1607	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	4278 X	1528	-0-	-2750	-0-	31	1	1495	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
04	3330 X	1528	-0-	-1802	-0-	30	1	1497	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*05	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	31	1	2351	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	2280 X	2202	-0-	-78	-0-	278	1	1924	2	Y	-0-		1
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		1

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720			
02	2800 X	1860	-0-	-940	-0-	28	1	1826	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	3596 X	1521	-0-	-2075	-0-	31	1	1484	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	3510 X	1524	-0-	-1986	-0-	30	1	1487	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
*05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3389	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
*06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	395	1	2746	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		2

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7853 - 10758			
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	28	1	2091	2	Y	8	9 1	3
						9	9						
03	3348 X	1340	-0-	-2008	-0-	31	1	1298	2	Y	10	9 1	4
						11	9						
04	3240 X	1342	-0-	-1898	-0-	30	1	1301	2	Y	10	9 1	5
						11	9						
*05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	Y	10	11 1	4
						11	9						
*06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	488	1	2634	2	Y	-0-	3 1	1
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7441 - 7500			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7679 - 10697			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1545	-0-	-303	-0-	14	1	1529	2	Y	2	2 1	1
03	2201 X	1881	-0-	-320	-0-	16	1	1863	2	Y	2	2 1	1
04	2340 X	1883	-0-	-457	-0-	15	1	1866	2	Y	2	2 1	1
*05	2418 X	2247	-0-	-171	-0-	16	1	2229	2	Y	2	2 1	1
06	2340 X	2332	-0-	-8	-0-	452	1	1878	2	Y	2	2 1	1
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9154 - 10671			
02	3192 X	1528	-0-	-1664	-0-	14	1	1508	2	Y	5	5 1	2
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	5 1	2
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	6	5 1	3
*05	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	16	1	1448	2	Y	5	6 1	2
*06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	2	Y	13	12 1	3
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		3

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7824 - 10756			
02	1624 X	424	-0-	-1200	-0-	28	1	394	2	Y	2	2 1	1
03	2728 X	810	-0-	-1918	-0-	31	1	777	2	Y	2	2 1	1
04	1110 X	810	-0-	-300	-0-	30	1	778	2	Y	2	2 1	1
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3 1	1
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8164 - 10626			
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	2	Y	-0-		-0-
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	Y	-0-		-0-
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	Y	-0-		-0-
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	Y	-0-		-0-
*06	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	433	1	1649	2	Y	14	11 1	3
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		3

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7909 - 10718			
02	2632 X	1180	-0-	-1452	-0-	20	1	1151	2	Y	8		20
03	1674 X	1463	-0-	-211	-0-	21	1	1430	2	Y	11	21 1	10
04	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	1432	2	Y	28	23 1	15
*05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	Y	16	20 1	11
*06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1455	2	Y	48	44 1	15
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		15

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	588 X	377	-0-	-211	-0-	28	1	349	2	Y	-0-	-0-
03	4371 X	1126	-0-	-3245	-0-	31	1	1095	2	Y	-0-	-0-
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-	-0-
*05	496 X	248	-0-	-248	-0-	31	1	217	2	Y	-0-	-0-
06	1080 X	387	-0-	-693	-0-	216	1	169	2	Y	2	2 1
						2	9					
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731				
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	552	1	1325	2	Y	13	8 1
						14	9					7
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	228	1	472	2	Y	10	15 1
						11	9					2
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	221	1	493	2	Y	9	8 1
						10	9					3
05	2077 X	843	-0-	-1234	-0-	263	1	573	2	Y	6	7 1
						7	9					2
06	2010 X	1253	-0-	-757	-0-	461	1	792	2	Y	-0-	2 1
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486				
02	DLQ G-10	89	-0-	89	233	14	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	372	16	1	123	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	138	-0-	-372	-0-	15	1	123	2	Y	-0-	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	34	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459				
02	DLQ G-10	320	-0-	320	700	6	1	234	2	Y	73	92 1
						80	9					18
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1188	5	1	388	2	Y	86	61 1
						95	9					43
04	1600 N	449	-0-	-1151	37	5	1	388	2	Y	51	60 1
						56	9					34
*05	516 N	479	-0-	-37	-0-	5	1	385	2	Y	81	89 1
						89	9					26
06	451 N	427	-0-	-24	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	19 1
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	7

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832				
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931							
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		2	1	224	2	Y	-0-	-0-						
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-		2	1	357	2	Y	-0-	-0-						
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-		2	1	358	2	Y	-0-	-0-						
*05		458 N	458	-0-	-0-	-0-		3	1	455	2	Y	-0-	-0-						
*06		511 N	511	-0-	-0-	-0-		25	1	486	2	Y	-0-	-0-						
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT	-0-						

WILSON DICKSON O.U. 1													WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-		14	1	101	2	Y	-0-	-0-						
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		16	1	151	2	Y	-0-	-0-						
04		210 N	166	-0-	-44	-0-		15	1	151	2	Y	-0-	-0-						
*05		261 N	261	-0-	-0-	-0-		16	1	245	2	Y	-0-	-0-						
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-	-0-						
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT	-0-						

WILSON DICKSON O.U. 1													WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		28	1	41	2	N	-0-	-0-						
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-		24	1	37	2	N	-0-	-0-						
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		23	1	37	2	N	-0-	-0-						
*05		711 N	711	-0-	-0-	-0-		126	1	585	2	N	-0-	-0-						
06		60 N	21	-0-	-39	-0-		1	1	20	2	N	-0-	-0-						
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	-0-						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682	
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-		201	1	406	2	Y	108	347 1						
								119	9					43						
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		394	1	749	2	Y	94	137						
								103	9											
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		381	1	782	2	Y	133	183 1						
								146	9					87						
*05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		548	1	1187	2	Y	177	171 1						
								195	9					93						
*06		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		835	1	698	2	Y	-0-	93						
07		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT	93						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722	
02		362 X	362	-0-	-0-	-0-		124	1	238	2	Y	-0-	-0-						
03		155 X	142	-0-	-13	-0-		58	1	84	2	Y	-0-	-0-						
04		240 X	144	-0-	-96	-0-		56	1	88	2	Y	-0-	-0-						
*05		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		366	1	782	2	Y	-0-	-0-						
*06		600 X	600	-0-	-0-	-0-		391	1	203	2	Y	5	5						
								6	9											
07		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT	5						

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685	
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT	-0-						
05		2015 X	1242	-0-	-773	-0-		7	1	1235	2	N	-0-	-0-						
*06		DELQ PR	1446	-0-	1446	1446		72	1	1374	2	N	-0-	-0-						
07		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT	-0-						

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
CRAZY BESS		WELL #:	1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6813 - 6819		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRIFFIN RANCH GU #2		169803										
		WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6847 - 7595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	1338	14 1	1324 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	4133	16 1	2779 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	6932	15 1	2784 2	Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	9242	16 1	2294 2	Y	-0-		-0-
*06	11781	X	2539	-0-	-9242	-0-	145 1	2394 2	Y	-0-		-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803										
JACKSON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5214 - 5234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOELL OPERATING, LLC		390873		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
STROUD		169803										
		WELL #:	1	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 5822 - 5840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROQUEMORE, MABLE		722890										
		WELL #:	1	RRCID ->	116829	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6233 - 6546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROQUEMORE, NANNIE		130214		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #:	2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					23
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

02	392 N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	89	1	343	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94

URSUS OIL AND GAS 879300													
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508													
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	110	2			N	140
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	140
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	140
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			N	140
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	146
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	146

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222													
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	101
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	131
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	N	87
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	305	2	46	9	N	129
06		360 N	255	-0-	-105	-0-	-0-	255	2			N	80
*07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	80

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300								
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 2	6 9	N	5	170
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	170
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	230 2	10 9	N	9	179
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	120 2	4 9	N	4	183
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-	183
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	183

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556		
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 2		N	-0-	151
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	151
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	151
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-	151
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	151
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	151

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A		
LAWLESS UNIT		WELL #: 18 U								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
FREEMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226			
SPARKS		WELL #: 3									
02	4032 X	3778	-0-	-254	-0-	3437 2	341 9	N	310	277 1	162
03	4588 X	4097	-0-	-491	-0-	3758 2	339 9	N	308	291 1	179
04	4440 X	1699	-0-	-2741	-0-	1556 2	143 9	N	130	121 1	188
05	4340 X	1490	-0-	-2850	-0-	1259 2	231 9	N	210	98 0	151
06	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3518 2	504 9	N	458	273 0	17
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		17

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2584	-0-	-272	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
03	3038 X	2338	-0-	-700	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
04	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
05	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2323	-0-	-437	-0-	2323 3	N	-0-		-0-
*07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

02	2912 X	2559	-0-	-353	-0-	2559 3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2249	-0-	-758	-0-	2249 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2024	-0-	-886	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
*07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	-0-		116
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	20		136
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	2	108 1	30
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559 3	N	-0-		30
06	2490 N	2009	-0-	-481	-0-	2002 3	N	6		36
07	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	2492 3	N	5		41

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2019 - PLUGGED 07/15/19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

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

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. COLLEY HEIRS		23853 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10228 - 10241			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND		WELL #:	1	RRCID ->	203863	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10408 - 15079			
02		280 N	133	-0-	-147	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04		300 N	113	-0-	-187	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II		WELL #:	2	RRCID ->	207676	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10610 - 15920			
02		2604 X	1584	-0-	-1020	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	697	-0-	-2186	-0-	697 2		N	-0-			-0-
*06		2790 X	604	-0-	-2186	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	383	-0-	-2500	-0-	383 2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III		WELL #:	3	RRCID ->	207677	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10017	PERF.10415 - 15030			
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
03		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
*06		1500 N	526	-0-	-974	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	220	-0-	-1330	-0-	220 2		N	-0-			-0-

LOVELL II		WELL #:	2	RRCID ->	208323	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10190 - 14405			
02		3696 X	2234	-0-	-1462	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	1888	-0-	-2204	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	1292	-0-	-2668	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	649	-0-	-3412	-0-	649 2		N	-0-			-0-
*06		2790 X	275	-0-	-2515	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07		2480 X	236	-0-	-2244	-0-	236 2		N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:	1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10303 - 13820			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10768 - 15708			
02		8652 X	7459	-0-	-1193	-0-	7459 2		N	-0-			-0-
03		9579 X	8108	-0-	-1471	-0-	8108 2		N	-0-			-0-
04		7440 X	4907	-0-	-2533	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
05		8246 X	3943	-0-	-4303	-0-	3943 2		N	-0-			-0-
*06		7980 X	1165	-0-	-6815	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
07		8246 X	2466	-0-	-5780	-0-	2466 2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3780 X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2	N	-0-		-0-
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-		-0-
05	4278 X	932	-0-	-3346	-0-	932	2	N	-0-		-0-
*06	4140 X	1126	-0-	-3014	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	486	-0-	-3978	-0-	486	2	N	-0-		-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905	
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 - 0	
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-		7
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-		7
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2	N	-0-		7
05	2139 X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2	N	-0-		7
*06	2070 X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2	N	-0-		7
07	2139 X	790	-0-	-1349	-0-	790	2	N	-0-		7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 221186		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF.11138 - 15750	
02	5712 X	508	-0-	-5204	-0-	508	2	N	-0-		-0-
03	6324 X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2	N	-0-		-0-
04	6060 X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
05	6262 X	951	-0-	-5311	-0-	951	2	N	-0-		-0-
*06	3480 X	824	-0-	-2656	-0-	824	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	670	-0-	-2647	-0-	670	2	N	-0-		-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224861		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10855 - 15910	
02	4508 X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2	N	-0-		-0-
03	4464 X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
05	4619 X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
*06	4470 X	1291	-0-	-3179	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
07	4619 X	1822	-0-	-2797	-0-	1822	2	N	-0-		-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10961 - 15740	
02	7588 X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2	N	-0-		-0-
03	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2	N	-0-		-0-
04	8250 X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2	N	-0-		-0-
05	8525 X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2	N	-0-		-0-
*06	8190 X	6984	-0-	-1206	-0-	6984	2	N	-0-		-0-
07	8463 X	6964	-0-	-1499	-0-	6964	2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ADAMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.10659	- 14943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1988 X	1594	-0-	-394	-0-	1594	2	N	-0-		13	
03	2201 X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2	N	-0-		13	
04	2130 X	823	-0-	-1307	-0-	823	2	N	-0-		13	
05	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	316	2	N	-0-		13	
*06	1710 X	315	-0-	-1395	-0-	315	2	N	-0-		13	
07	1767 X	546	-0-	-1221	-0-	546	2	N	-0-		13	

TEMPLE-INLAND V		WELL #:		5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10964	- 15512
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2	N	-0-		-0-	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-	
04	1950 N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2	N	-0-		-0-	
05	2108 N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
*06	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2	N	-0-		-0-	

PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	229492	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10701	- 15037
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230885	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10567	- 14076
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-		3	
03	3906 X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2	N	-0-		3	
04	3780 X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2	N	-0-		3	
05	3906 X	114	-0-	-3792	-0-	114	2	N	-0-		3	
*06	3780 X	104	-0-	-3676	-0-	104	2	N	-0-		3	
07	3906 X	366	-0-	-3540	-0-	366	2	N	-0-		3	

LOVELL IV		WELL #:		4H	RRCID ->	232513	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10029	- 15012
02	5348 X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2	N	-0-		-0-	
03	5921 X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2	N	-0-		-0-	
04	5310 X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2	N	-0-		-0-	
05	5115 X	701	-0-	-4414	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
*06	2580 X	594	-0-	-1986	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
07	2666 X	384	-0-	-2282	-0-	384	2	N	-0-		-0-	

LOVELL V		WELL #:		5H	RRCID ->	232514	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10751	- 14683
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		18	
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		18	
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-		18	
05	2945 N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2	N	-0-		18	
*06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-		18	
07	2449 N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2	N	-0-		18	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #:		1	RRCID ->	232765	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10777	- 14840
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		-0-	
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-		-0-	
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-		-0-	
05	806 X	618	-0-	-188	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
*06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
07	806 X	518	-0-	-288	-0-	518	2	N	-0-		-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BOBBITT GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		2H	RRCID ->	237139	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10624	-	14788		
02		1176 N	963	-0-	-213	-0-	963	2		N	-0-			5
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			5
04		1110 N	864	-0-	-246	-0-	864	2		N	-0-			5
05		1054 N	644	-0-	-410	-0-	644	2		N	-0-			5
*06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			5
*07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			5

WELL #:		8H	RRCID ->	242382	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10765	-	14711		
02		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2		N	-0-			-0-
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
04		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
05		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
*06		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
*07		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-

WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10234	-	13100		
02		2072 N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-		-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1338	-0-	-342	-0-	64	1	1274	2	N	-0-		-0-
05		2108 N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-		-0-
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	N	-0-		-0-

WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	13412	-	10356		
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	2	N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-		-0-
04		210 N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	2	N	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-		-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-		-0-

WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	10229	-	12532		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #:		1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10413	-	10495		
02		84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-		-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495								
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		3H	RRCID ->	220587	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10358 - 13112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-	42	
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	75 1	1235 2	N	-0-	42	
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	145 1	2365 2	N	-0-	42	
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	89 1	1415 2	N	-0-	42	
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	130 1	2081 2	N	-0-	42	
*07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	136 1	1975 2	N	-0-	42	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	221985	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10240 - 14410	
02		1484 N	1224	-0-	-260	-0-	70 1	1154 2	N	-0-	-0-	
03		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	73 1	1212 2	N	-0-	-0-	
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74 1	1212 2	N	-0-	-0-	
05		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	77 1	1229 2	N	-0-	-0-	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	73 1	1167 2	N	-0-	-0-	
07		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	82 1	1187 2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #:		2H	RRCID ->	228054	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.11020 - 14000	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-	40	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-	40	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	40	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-	40	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	40	
*07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	40	

T.I.N.		WELL #:		3	RRCID ->	229114	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10484 - 10543	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #:		3H	RRCID ->	229600	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.11623 - 13077	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

T.I.N.		WELL #:		1	RRCID ->	232389	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490 - 10551	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	233089	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10836 - 10987	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233722			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

T.I.N.			WELL #: 2		RRCID -> 234353			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROCKETT, DAVY			WELL #: 2		RRCID -> 237586			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALL GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 242540			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

T.I.N.			WELL #: 4		RRCID -> 242872			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHIREY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243412			COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURRAN GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 245780			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500	
02		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	214	1	3537	2	N	-0-
04		3420 X	3377	-0-	-43	-0-	195	1	3182	2	N	-0-
05		3658 X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-
06		3630 X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-
07		3751 X	3422	-0-	-329	-0-	221	1	3201	2	N	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247668		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116								
02	3836	X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2		N	-0-					2
03	3844	X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2		N	-0-					2
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-					2
05	3999	X	751	-0-	-3248	-0-	751	2		N	-0-					2
06	3180	X	117	-0-	-3063	-0-	117	2		N	-0-					2
07	4433	X	300	-0-	-4133	-0-	300	2		N	-0-					2

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044								
02	6888	X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2		N	-0-					20
03	7564	X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2		N	-0-					20
04	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	6775	2		N	-0-					20
05	7130	X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2		N	-0-					20
06	6900	X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2		N	-0-					20
07	7099	X	1569	-0-	-5530	-0-	1569	2		N	-0-					20

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019								
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					-0-
*06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-					-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003								
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2		N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2		N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-					-0-
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-					-0-

CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500								
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2		N	-0-					-0-
03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2		N	-0-					-0-
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	2		N	-0-					-0-
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2		N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2		N	-0-					-0-
07	5022	X	224	-0-	-4798	-0-	224	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798								
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2		N	-0-					-0-
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2		N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-					-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2		N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2		N	-0-					-0-
07	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2134	2		N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
DINGEE		WELL #:		1	RRCID ->	245375	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10971	- 11183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		2884 X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2		N	-0-	-0-
03		3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2		N	-0-	-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-	-0-
05		3224 X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2		N	-0-	-0-
06		3120 X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2		N	-0-	-0-
07		3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2		N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	245698	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10762	- 11900
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-

HAUSERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	245962	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12181	PERF.10898	- 11089
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	40
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-	40
04		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2		N	-0-	40
05		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2		N	-0-	40
06		1440 N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2		N	-0-	40
*07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	40

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	245963	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10888	- 11603
02		1904 N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2		N	-0-	-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	1755	-0-	-384	-0-	1755	2		N	-0-	-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #:		1	RRCID ->	246199	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13335	PERF.11094	- 12244
02		1456 N	1149	-0-	-307	-0-	1149	2		N	-0-	10
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	10
04		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2		N	-0-	10
05		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-	10
06		1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2		N	-0-	10
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	10

ANDRESS, LILLY		WELL #:		1	RRCID ->	246664	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12146	PERF.11492	- 11799
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	247034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10884	- 11801
02		140 N	79	-0-	-61	-0-	79	2		N	-0-	-0-
03		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-	-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//	090870													
HENLEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247988	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	10796 - 11680					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	4	RRCID ->	249401	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10883 - 11707					
02		3444 X	3243	-0-	-201	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03		3813 X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05		3751 X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06		3480 X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07		3813 X	2754	-0-	-1059	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	5	RRCID ->	249869	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	10790 - 11432					
02		3948 X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03		4371 X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04		4230 X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05		4371 X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06		4170 X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07		3503 X	524	-0-	-2979	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL			WELL #:	1	RRCID ->	251870	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11362 - 11906					
02		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	3	RRCID ->	252750	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	10426 - 11206					
02		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*07		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	254876	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	11352 - 11922					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057																	
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

XTO ENERGY INC. 945936																	
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511																	
02		5572 X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	359	1	5939	2	N	-0-					20
04		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	341	1	5547	2	N	-0-					20
05		6076 X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06		6090 X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20
07		6293 X	5393	-0-	-900	-0-	341	1	4936	2	N	105					125
							116	9									

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915																	
02		5684 X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	2	N	-0-					183
03		6107 X	6105	-0-	-2	-0-	348	1	5757	2	N	-0-					183
04		5970 X	5889	-0-	-81	-0-	341	1	5548	2	N	-0-					183
05		6169 X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06		5970 X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183
07		6107 X	5912	-0-	-195	-0-	382	1	5530	2	N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150																	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013																	
02		5404 X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	2	N	-0-					12
03		5983 X	4935	-0-	-1048	-0-	282	1	4653	2	N	-0-					12
04		5640 X	4818	-0-	-822	-0-	279	1	4539	2	N	-0-					12
05		5518 X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-					12
06		4770 X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-					12
07		4991 X	4651	-0-	-340	-0-	301	1	4350	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	2	N	-0-			33
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	75	1	1239	2	N	-0-			33
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	N	-0-			33
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-			33
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-			33
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	75	1	1091	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	2	N	-0-			70
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-			70
04	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	272	1	4431	2	N	-0-			70
05	4960 X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-			70
06	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-			70
07	5022 X	4418	-0-	-604	-0-	286	1	4132	2	N	-0-			70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-			-0-
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

02	4592 X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-			95
03	5084 X	5077	-0-	-7	-0-	290	1	4787	2	N	-0-			95
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	281	1	4575	2	N	-0-			95
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78			173
06	4920 X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-			173
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	331	1	4792	2	N	-0-			173

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-			130
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	N	-0-			130
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	133	1	2161	2	N	-0-			130
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-			130
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-			130
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	-0-			130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		1372 N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	2	N	-0-				242
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	N	-0-				242
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	N	-0-				242
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-				242
06		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-				242
07		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-				242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-				-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-				-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-				-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-				-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-				-0-
07		186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	N	-0-				-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

02		6020 X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-				-0-
03		6696 X	5761	-0-	-935	-0-	329	1	5432	2	N	-0-				-0-
04		6480 X	5568	-0-	-912	-0-	322	1	5246	2	N	-0-				-0-
05		6696 X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-				-0-
06		5640 X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-				-0-
07		5766 X	5548	-0-	-218	-0-	359	1	5189	2	N	-0-				-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-				78
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	242	1	4002	2	N	-0-				78
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	241	1	3925	2	N	-0-				78
05		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-				78
06		4110 X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-				78
07		4247 X	4124	-0-	-123	-0-	267	1	3857	2	N	-0-				78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

DELROSE (BOSSIER SAND)												
TRIPLE C SERVICES												
PARRISH -A-												
24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR												
870399												
WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.													
DELROSE G. U. 1													
945936													
WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725													
02		476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-
03		638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-
04		659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-
05		607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-
06		522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-
*07		561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
PARRISH																
24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
120027																
WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929																
02		4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1	231
03		5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4794	2	10	9	N	9			240
04		5100	X	4470	-0-	-630	-0-	4429	2	41	9	N	37	34	1	243
05		5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8			251
06		4800	X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9			260
07		4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4702	2	12	9	N	11			271

PARRISH																
WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018																
02		3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1	206
03		3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3144	2	8	9	N	7			213
04		2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2940	2	25	9	N	23	23	1	213
05		3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7			220
06		2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6			226
*07		2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6			232

DPMP ENERGY LLC																
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT																
227740																
WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885																
02		838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			123
03		558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-			123
04		340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			123
05		775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-			123
06		495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			123
*07		447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			123

FORTUNE RESOURCES LLC																
DELROSE G.U. 1																
278755																
WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858																
02		12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39			100
03		13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1	25
*04		11310	X	7717	-0-	-3593	-0-	7695	2	22	9	N	20			45
05		13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3			48
06		10890	X	8982	-0-	-1908	-0-	8902	2	80	9	N	73	94	1	27
07		11253	X	9135	-0-	-2118	-0-	9000	2	135	9	N	123			150

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5880 X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44 9	N	40		75
03	6510 X	6034	-0-	-476	-0-	6034	2		N	-0-	61 1	14
*04	6060 X	4151	-0-	-1909	-0-	4144	2	7 9	N	6		20
05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4 9	N	4		24
06	5850 X	4846	-0-	-1004	-0-	4793	2	53 9	N	48	51 1	21
07	6045 X	4887	-0-	-1158	-0-	4800	2	87 9	N	79		100

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PARRISH		WELL #: 2		RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
DELROSE GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759			
02	9548 X	9524	-0-	-24	-0-	545	1	8879 2	Y	91	65 1	62
						100	9					
03	10571 X	10188	-0-	-383	-0-	629	1	9451 2	Y	98	107 1	53
						108	9					
04	10230 X	9544	-0-	-686	-0-	532	1	8896 2	Y	105	131 1	27
						116	9					
05	10540 X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941 2	Y	75	56 1	46
						83	9					
06	10200 X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055 2	Y	38	73 1	11
						42	9					
07	10540 X	9651	-0-	-889	-0-	674	1	8930 2	Y	43	25 1	29
						47	9					

DELROSE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838			
02	12992 X	12193	-0-	-799	-0-	694	1	11306 2	Y	175	126 1	116
						193	9					
03	14384 X	13505	-0-	-879	-0-	830	1	12467 2	Y	189	199 1	106
						208	9					
04	13920 X	12197	-0-	-1723	-0-	676	1	11300 2	Y	201	255 1	52
						221	9					
05	13485 X	13084	-0-	-401	-0-	751	1	12157 2	Y	160	111 1	101
						176	9					
06	13080 X	7904	-0-	-5176	-0-	595	1	7247 2	Y	56	138 1	19
						62	9					
*07	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	12671 2	Y	69	42 1	46
						76	9					

DELROSE GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945			
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	294	1	4794 2	Y	-0-		-0-
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	373	1	5606 2	Y	-0-		-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	351	1	5863 2	Y	-0-		-0-
05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566 2	Y	-0-		-0-
06	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194 2	Y	-0-		-0-
*07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	480	1	6362 2	Y	-0-		-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DELROSE GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 087426		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	707 1	11516 2	Y	63	46 1	42
						69 9					
03	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	854 1	12836 2	Y	77	74 1	45
						85 9					
04	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	704 1	11759 2	Y	90	104 1	31
						99 9					
05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	786 1	12722 2	Y	70	48 1	53
						77 9					
06	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	755 1	9206 2	Y	103	129 1	27
						113 9					
*07	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	756 1	10015 2	Y	202	105 1	124
						222 9					

DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888		
02	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	437 1	7110 2	Y	46	33 1	30
						51 9					
03	8277 X	6286	-0-	-1991	-0-	389 1	5842 2	Y	50	53 1	27
						55 9					
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	472 1	7888 2	Y	50	60 1	17
						55 9					
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	496 1	8033 2	Y	34	25 1	26
						37 9					
06	8130 X	7401	-0-	-729	-0-	559 1	6808 2	Y	31	49 1	8
						34 9					
07	8711 X	8204	-0-	-507	-0-	573 1	7587 2	Y	40	22 1	26
						44 9					

DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770		
02	3220 X	2668	-0-	-552	-0-	154 1	2514 2	Y	-0-		-0-
						208 1	3121 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	172 1	2882 2	Y	-0-		-0-
						183 1	2965 2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	3054	-0-	-36	-0-	222 1	2706 2	Y	-0-		-0-
						200 1	2647 2	Y	-0-		-0-
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-						
06	3210 X	2928	-0-	-282	-0-						
07	3317 X	2847	-0-	-470	-0-						

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827		
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	440 2	15 9	Y	14		79
						535 2	1 9	Y	1	78 1	2
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	521 2	61 9	Y	55		57
						547 2	17 9	Y	15		72
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	546 2	50 9	Y	45	76 1	41
						450 2	26 9	Y	24		65
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-						
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-						
07	589 N	476	-0-	-113	-0-						

DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005		
02	2996 X	2335	-0-	-661	-0-	135 1	2200 2	Y	-0-		-0-
						190 1	2857 2	Y	-0-		-0-
03	3317 X	3047	-0-	-270	-0-	152 1	2538 2	Y	-0-		-0-
						169 1	2739 2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	204 1	2485 2	Y	-0-		-0-
						187 1	2483 2	Y	22	7 1	15
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-						
06	2940 X	2689	-0-	-251	-0-						
07	3038 X	2694	-0-	-344	-0-						
						24 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936 DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680													
02	14560 X	4088	-0-	-10472	-0-	223 1	3634	2	Y	210	114 1	200	
03	16120 X	4270	-0-	-11850	-0-	231 9	3766	2	Y	230	322 1	108	
04	6480 X	4460	-0-	-2020	-0-	251 1	4044	2	Y	158	206 1	60	
05	6696 X	4428	-0-	-2268	-0-	253 9	3921	2	Y	241	137 1	164	
06	6480 X	4048	-0-	-2432	-0-	242 1	3517	2	Y	221	331 1	54	
07	4619 X	3537	-0-	-1082	-0-	174 9	3084	2	Y	200	146 1	108	

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON BOWLES ENERGY, INC. 084097 SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480												
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	43 1	78	2	N	2		22
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2 9	129	2	N	-0-		22
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	99 1	146	2	N	1		23
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	175 1	68	2	N	5		28
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	1 9	35	2	N	4		32
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	65 1	84	2	N	3		35

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK CRD OPERATING, LLC 186953 LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES FAIR OIL, LTD. 258410 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043												
02	2436 #	2032	-0-	-404	-0-	2032 2			N	-0-		167
03	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2			N	-0-		167
04	2760 #	2404	-0-	-356	-0-	2404 2			N	-0-		167
05	2852 #	2253	-0-	-599	-0-	2253 2			N	-0-		167
06	3430	3380	-0-	-50	-0-	3380 2			N	-0-		167
07	3286 #	1971	-0-	-1315	-0-	1971 2			N	-0-		167

DOUGLASS (JAMES LIME)		25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	26 1	300 2	Y	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 2	Y	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 1	363 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	26 1	287 2	Y	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	29 1	316 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181		
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	29 1	345 2	Y	-0-	-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	69 1	794 2	Y	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	55 1	602 2	Y	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	48 1	523 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	26 1	280 2	Y	-0-	-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	73 1	795 2	Y	1	1
						1 9				

STEWART, GRAHAM P		WELL #: 1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A		
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-			Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	1 8	7
						1 9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 8	7
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	193 1	2151 2	Y	-0-	7
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	49 1	524 2	Y	-0-	7

DOUGLASS (PETTIT)		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.		258410								
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DOUGLASS GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062		
02	700 N	339	-0-	-361	-0-	26 1	313 2	Y	-0-	4
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	29 1	327 2	Y	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	388 2	Y	4 1	-0-
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	25 1	275 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	23 1	256 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	34 1	363 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 016002		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966		
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9 1		-0-
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	317	1	3612	2	Y	-0-			-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	302	1	3365	2	Y	-0-			-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17			17
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10 1		7
07	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	234	1	2495	2	Y	-0-			7

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		860931												
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036		
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			93
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			93
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			93
*05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-			93
*06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			93
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			93

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8068 - 8072		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

02	588 N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	2	N	-0-					162
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	2	N	-0-					162
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	204	1	609	2	N	-0-					162
05	620 N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720 N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162
07	837 N	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
 LONG TRUSTS, THE 507585
 HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					112
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					112
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					112
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					113
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					28
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931													
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-		26
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1599	2	Y	-0-		26
04	1620 X	1590	-0-	-30	-0-	131	1	1459	2	Y	-0-		26
*05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-		26
06	1620 X	1270	-0-	-350	-0-	97	1	1165	2	Y	7		33
						8	9						
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		33

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534													
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-		24
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-		24
04	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	108	1	1197	2	Y	-0-		24
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1369	2	Y	-0-		24
06	1380 N	847	-0-	-533	-0-	64	1	775	2	Y	7		31
						8	9						
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		31

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108													
02	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	219	1	2580	2	Y	12		26
						13	9						
03	DLQ G-10	3190	-0-	3190	6002	258	1	2932	2	Y	-0-		26
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	9073	253	1	2818	2	Y	-0-		26
*05	DLQ G-10	3501	-0-	3501	12574	270	1	3231	2	Y	-0-		26
*06	16113 X	3539	-0-	-12574	-0-	271	1	3262	2	Y	5		31
						6	9						
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		31

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354													
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	3207	250	1	2944	2	Y	12		26
						13	9						
03	DLQ G-10	3415	-0-	3415	6622	276	1	3139	2	Y	-0-		26
04	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9910	271	1	3017	2	Y	-0-		26
*05	DLQ G-10	3710	-0-	3710	13620	286	1	3424	2	Y	-0-		26
*06	15596 X	1976	-0-	-13620	-0-	151	1	1819	2	Y	5		31
						6	9						
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		31

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578													
02	DLQ G-10	3605	-0-	3605	3605	281	1	3311	2	Y	12		27
						13	9						
03	DLQ G-10	4152	-0-	4152	7757	335	1	3817	2	Y	-0-		27
04	DLQ G-10	3999	-0-	3999	11756	330	1	3669	2	Y	-0-		27
*05	DLQ G-10	4233	-0-	4233	15989	326	1	3907	2	Y	-0-		27
*06	18523 X	2534	-0-	-15989	-0-	194	1	2334	2	Y	5		32
						6	9						
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		32

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		//CONT.//		25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	244318	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9278 - 10332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	135 1	1592 2	Y	-0-				51
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	159 1	1807 2	Y	-0-				51
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	148 1	1649 2	Y	-0-				51
*05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	140 1	1675 2	Y	-0-				51
06	1740 N	1149	-0-	-591	-0-	87 1	1045 2	Y	15				66
						17 9							
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			66

MARSHALL, M. K.		WELL #:		2	RRCID ->	244319	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9233 - 9848	
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	120 1	1419 2	Y	10				22
						11 9							
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	154 1	1749 2	Y	-0-				22
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	151 1	1681 2	Y	-0-				22
*05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	163 1	1958 2	Y	-0-				22
06	1770 N	1243	-0-	-527	-0-	95 1	1144 2	Y	4				22
						4 9							
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			26

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE)		25863 310		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1B	RRCID ->	059831	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7742 - 8250	
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 2		N	-0-				-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-				-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144 2		N	-0-				-0-
05	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-				-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-				-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-				-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	257716	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9182 - 9207	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-				179
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-				179
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773 2		N	-0-				179
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 2		N	-0-				179
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	718 2		N	-0-				179
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		N	-0-				179

FAIR OIL, LTD.		258410											
YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	059298	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9045 - 9063	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-				8
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-				8
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-				8
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-				8
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-				8
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-				8

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:											
					RRCID ->	060751	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9083 - 9097	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				141

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 9669
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9218 - 9226
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2		N	-0-		12
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-		12
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-		12
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		12
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		12
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		12

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9092 - 9096
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
CROSSMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	8972 - 8980
02	1540 N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3		N	-0-		36
03	1767 N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3		N	-0-		36
04	1680 N	1002	-0-	-678	-0-	1002	3		N	-0-		36
05	1705 N	348	-0-	-1357	-0-	348	3		N	-0-		36
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-		36
07	1023 N	509	-0-	-514	-0-	509	3		N	-0-		36

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9059 - 9074
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538 2	N	-0-		139
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337 2	N	-0-		139
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	430 1	N	-0-		139
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214 1	N	-0-		139
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	1	1 8	139
07	2139	N	1537	-0-	-602	-0-	121 1	N	-0-		139

BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043			
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		85
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141 1	N	1	1 8	85
							1 9				
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		85
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906 2	N	-0-		85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68 1	N	1	1 8	85
							1 9				
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	159 1	N	-0-		85

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028			
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		90
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	550 1	N	1	1 8	90
							1 9				
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	388 1	N	-0-		90
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		90
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186 1	N	1	1 8	90
							1 9				
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	316 1	N	-0-		90

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169			
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26 1	N	-0-		220
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		220
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		220
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-		220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40 1	N	-0-		220
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19 2	N	-0-		220

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042			
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249 1	N	-0-		134
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	376 1	N	-0-		134
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	147 1	N	-0-		134
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235 1	N	1	1 8	134
							1 9				
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32 1	N	1	1 8	134
							1 9				
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143 1	N	20		154
							22 9				

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3052 X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	177
03	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	281	1	2284	2	N	177
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	499	1	3026	2	N	179
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	180
06	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	180
07	3658 X	3029	-0-	-629	-0-	220	1	2809	2	N	180

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357	
02	3444 X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	40
03	3813 X	2958	-0-	-855	-0-	2957	1	1	9	N	40
04	3420 X	2941	-0-	-479	-0-	2837	1	103	2	N	40
05	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	40
06	3150 X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	40
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	40

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263	
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	150
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	327	1	2657	2	N	150
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	466	1	2830	2	N	150
05	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	150
06	3060 X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	150
07	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	212	1	2697	2	N	150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999	
02	3528 X	3033	-0-	-495	-0-	3033	2			N	111
03	3906 X	3244	-0-	-662	-0-	225	1	3017	2	N	112
04	3660 X	3268	-0-	-392	-0-	239	1	3029	2	N	112
05	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	112
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	112
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3379	2	N	112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300	
02	6356 X	5784	-0-	-572	-0-	780	1	5004	2	N	187
03	6975 X	6577	-0-	-398	-0-	722	1	5854	2	N	187
04	6540 X	6307	-0-	-233	-0-	893	1	5413	2	N	187
05	6758 X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	187
06	6540 X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	187
07	6572 X	6118	-0-	-454	-0-	445	1	5673	2	N	187

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584												
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	4683	-0-	-329	-0-	630	1	4053	2	N	-0-			189
03	5549 X	4236	-0-	-1313	-0-	464	1	3771	2	N	1	1	8	189
04	4800 X	4601	-0-	-199	-0-	651	1	3950	2	N	-0-			189
05	5177 X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-			189
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8	189
07	5177 X	4241	-0-	-936	-0-	299	1	3942	2	N	-0-			189
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9867 - 10159				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 9907 - 9989				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9826 - 10173				
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	107	1	516	2	N	-0-			-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	5	1	699	2	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-			-0-
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-			-0-
07	713 N	592	-0-	-121	-0-	42	1	550	2	N	-0-			-0-
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9793 - 10151				
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			45
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-			45
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-			45
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			45
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			45
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			45
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9916 - 10112				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	83	-0-	-169	-0-	14 1	69 2	N	-0-	-0-
03	217 N	88	-0-	-129	-0-	1 1	87 2	N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 2	N	-0-	-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988		
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	140 1	669 2	N	-0-	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 1	965 2	N	-0-	-0-
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		N	-0-	-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	61 1	769 2	N	-0-	-0-
06	930 N	575	-0-	-355	-0-	54 1	521 2	N	-0-	-0-
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	75 1	965 2	N	-0-	-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004		
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	153 1	744 2	N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4 1	617 2	N	-0-	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	81 1	1043 2	N	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	89 1	873 2	N	-0-	-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	82 1	1078 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173		
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	176 1	852 2	N	-0-	18
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	7 1	1011 2	N	-0-	18
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	18
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	98 1	1259 2	N	-0-	18
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	131 1	1290 2	N	-0-	18
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	101 1	1318 2	N	-0-	18

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544		
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	135 1	638 2	N	-0-	-0-
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	5 1	760 2	N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	-0-
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	59 1	742 2	N	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	74 1	710 2	N	-0-	-0-
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	57 1	727 2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 9954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	276 1	1340 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	454	-0-	-1437	-0-	3 1	451 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1262	-0-	-538	-0-	1262 2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	90 1	1159 2		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	119 1	1173 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	77 1	1012 2		N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9786 - 9910			
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	33 1	159 2		N	-0-			17
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 1	278 2		N	-0-			17
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2			N	-0-			17
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	6 1	83 2		N	-0-			17
06	270 N	104	-0-	-166	-0-	10 1	94 2		N	-0-			17
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	10 1	136 2		N	-0-			17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9864 - 9972			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9862 - 9976			
02	1288 N	923	-0-	-365	-0-	158 1	765 2		N	-0-			5
03	1085 N	901	-0-	-184	-0-	6 1	895 2		N	-0-			5
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-			5
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	71 1	919 2		N	-0-			5
06	870 N	660	-0-	-210	-0-	61 1	599 2		N	-0-			5
07	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	83 1	1092 2		N	-0-			5

SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9884 - 9998			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088			
02	1092 N	923	-0-	-169	-0-	160 1	763 2		N	-0-			165
03	1178 N	999	-0-	-179	-0-	6 1	993 2		N	-0-			165
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			165
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	83 1	1050 2		N	-0-			165
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	119 1	1149 2		N	-0-			165
07	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	90 1	1147 2		N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012			
02	840 N	520	-0-	-320	-0-	89 1	431 2		N	-0-			-0-
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	3 1	521 2		N	-0-			-0-
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	673 2			N	-0-			-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	42 1	538 2		N	-0-			-0-
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	36 1	356 2		N	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	44 1	569 2		N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 2	N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 1	516 2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	6 1	60 2	N	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044			
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	121 1	579 2	N	-0-			22
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	5 1	713 2	N	-0-			22
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			22
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55 1	696 2	N	-0-			22
06	630 N	414	-0-	-216	-0-	39 1	375 2	N	-0-			22
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	42 1	542 2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156			
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	80 1	381 2	N	-0-			48
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	4 1	609 2	N	-0-			48
04	750 N	578	-0-	-172	-0-	578 2		N	-0-			48
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	29 1	365 2	N	-0-			48
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57 1	550 2	N	-0-			48
07	589 N	346	-0-	-243	-0-	25 1	321 2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190			
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	416 2		N	-0-			32
03	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2		N	-0-			32
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			32
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			32
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			32
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			32

ROONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988			
02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	187 1	897 2	N	-0-			25
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	9 1	1432 2	N	-0-			25
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			25
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	81 1	1029 2	N	-0-			25
06	1380 N	1126	-0-	-254	-0-	105 1	1021 2	N	-0-			25
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	92 1	1192 2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	105 1	506 2	N	-0-			40
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	4 1	583 2	N	-0-			40
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			40
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	40 1	515 2	N	-0-			40
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61 1	600 2	N	-0-			40
07	744 N	593	-0-	-151	-0-	42 1	551 2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120			
02	868 N	578	-0-	-290	-0-	578 2		N	-0-			127
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			127
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			127
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			127
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			127
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-			127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	116 1	550 2	N	-0-		110
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	4 1	678 2	N	-0-		110
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-		110
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	N	-0-		110
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	18 1	175 2	N	-0-		110
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-		110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126			
02	1848 N	1504	-0-	-344	-0-	261 1	1243 2	N	-0-		105
03	2046 N	1187	-0-	-859	-0-	8 1	1179 2	N	-0-		105
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		105
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	124 1	1576 2	N	-0-		105
06	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	102 1	982 2	N	-0-		105
07	2077 N	1189	-0-	-888	-0-	86 1	1103 2	N	-0-		105

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124			
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	40 1	191 2	N	-0-		42
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	2 1	269 2	N	-0-		42
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2		N	-0-		42
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-		42
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1	344 2	N	-0-		42
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-		42

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973			
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	293 1	1397 2	N	-0-		25
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	13 1	2065 2	N	-0-		25
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		25
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	124 1	1567 2	N	-0-		25
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	206 1	1995 2	N	-0-		25
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	137 1	1751 2	N	-0-		25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017 - P/A 09/29/17																

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

02	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					43
03	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					43
04	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14373	2	6	9	N	5					48
*05	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	12934	2	164	9	N	149	185	1			12
*06	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12722	2	144	9	N	131					143
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					143

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

02	2800 N	3225	-0-	425	425	3223	2	2	9	N	2					228
03	4062 X	3637	-0-	-425	-0-	3631	2	6	9	N	5					233
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					235
*05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					238
*06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3465	2	57	9	N	52					290
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					290

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

02	2545 X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					5
04	3000 N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5
05	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230 N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5
07	2015 X	1183	-0-	-832	-0-	1183	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410							
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	682 N	392	-0-	-290	-0-	392 2	N	-0-	110
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-	110
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	110
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2	N	-0-	110
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	110
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-	110
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234153		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
		PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2017 - P/A 11/20/17							

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234336		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018	
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670													
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19													
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856													
02	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2		N	-0-			334
03	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2		N	-0-			334
04	2250 N	1361	-0-	-889	-0-	1361	2		N	-0-			334
05	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2		N	-0-			334
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			334
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			334
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777													
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16 1	-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-		-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	2	Y	-0-		-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-		-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-		-0-
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010													
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242													
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	Y	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	Y	-0-		-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	760	-0-	-263	-0-	65	1	695	2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
02		2044 X	1385	-0-	-659	-0-		109 1	1276 2	Y	-0-	2
03		2263 X	1478	-0-	-785	-0-		119 1	1359 2	Y	-0-	2
04		2190 X	1279	-0-	-911	-0-		105 1	1174 2	Y	-0-	2
05		1705 X	1344	-0-	-361	-0-		112 1	1232 2	Y	-0-	-0-
06		1560 X	1232	-0-	-328	-0-		102 1	1130 2	Y	-0-	-0-
07		1519 X	1211	-0-	-308	-0-		104 1	1107 2	Y	-0-	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276												
02		1176 N	1136	-0-	-40	-0-		89 1	1047 2	Y	-0-	8
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		108 1	1222 2	Y	-0-	8
04		1350 N	1260	-0-	-90	-0-		104 1	1156 2	Y	-0-	8
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		111 1	1216 2	Y	-0-	8
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		111 1	1223 2	Y	-0-	8
*07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		117 1	1248 2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242												
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		138 1	1625 2	Y	6	40
03		2015 N	1860	-0-	-155	-0-		150 1	1707 2	Y	3	43
04		1950 N	1874	-0-	-76	-0-		154 1	1718 2	Y	2	45
05		1953 N	1902	-0-	-51	-0-		159 1	1743 2	Y	-0-	27
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		151 1	1668 2	Y	-0-	27
07		1922 N	1467	-0-	-455	-0-		126 1	1341 2	Y	-0-	27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242												
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		104 1	1224 2	Y	-0-	12
03		930 N	880	-0-	-50	-0-		72 1	808 2	Y	-0-	12
04		630 N	345	-0-	-285	-0-		29 1	316 2	Y	-0-	12
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		127 1	1393 2	Y	-0-	12
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		94 1	1037 2	Y	-0-	12
*07		802 N	802	-0-	-0-	-0-		68 1	734 2	Y	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9489 - 9967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001										TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9559 - 9898
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-	-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-	-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	66	1	732	2	Y	-0-	-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5	5
							6	9					
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-	5
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-	5

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9949 - 10166
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-	7
03	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	7
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-	7
05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-	7
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-	7
07	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9640 - 10395
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	2	Y	-0-	19
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	105	1	1198	2	Y	11	30
							12	9					
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-	30
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-	30
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5	35
							6	9					
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	118	1	1262	2	Y	1	4
							1	9				32	1

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9443 - 10230
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-	16
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1673	2	Y	-0-	16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	Y	-0-	16
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-	16
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-	16
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-	16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 9886
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9678 - 10286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	23	1	260	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 9592 - 10524					
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1		-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	-0-				-0-
04	1320 N	467	-0-	-853	-0-	38	1	429	2	Y	-0-				-0-
05	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-				-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-				-0-
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9508 - 9556					
02	1288 N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1		2
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-				2
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	-0-				2
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11				13
						12	9								
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1		2
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-				2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9692 - 10264					
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1		-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	86	1	961	2	Y	-0-				-0-
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8		10
						12	9								
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-				10
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-				10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9630 - 10384					
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-				15
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-				15
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1				16
						1	9								
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-				16
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-				16
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	Y	-0-	16	1		-0-

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9372 - 10193					
02	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-				-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16				16
						18	9								
07	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	145	1	1543	2	Y	-0-				16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690	-	10337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		588 N	415	-0-	-173	-0-	32 1	383 2	Y	-0-				-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	50 1	549 2	Y	-0-				-0-
04		720 N	557	-0-	-163	-0-	46 1	511 2	Y	-0-				-0-
05		465 N	311	-0-	-154	-0-	26 1	285 2	Y	-0-				-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	59 1	676 2	Y	-0-				-0-
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	53 1	579 2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605	-	10351
02		1792 N	1767	-0-	-25	-0-	138 1	1629 2	Y	-0-				4
03		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	152 1	1730 2	Y	-0-				4
04		1920 N	1830	-0-	-90	-0-	151 1	1679 2	Y	-0-				4
05		1953 N	1799	-0-	-154	-0-	150 1	1649 2	Y	-0-				4
06		1830 N	1056	-0-	-774	-0-	88 1	968 2	Y	-0-				4
07		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	149 1	1596 2	Y	-0-				4

SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191086	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9605	-	10352
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191088	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9706	-	10478
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	55 1	631 2	Y	-0-				-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	341 2	Y	-0-				-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	50 1	564 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID ->	191183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9571	-	9976
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-				-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	191401	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9598	-	10184
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9556	-	10435
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		812 N	627	-0-	-185	-0-	49 1	578 2	Y	-0-		-0-
03		899 N	802	-0-	-97	-0-	65 1	737 2	Y	-0-		-0-
04		870 N	315	-0-	-555	-0-	26 1	289 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	317	-0-	-365	-0-	26 1	291 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	520	-0-	-260	-0-	43 1	477 2	Y	-0-		-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	43 1	460 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564												
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	35 1	412 2	Y	1		4
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	41 1	469 2	Y	-0-		4
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	41 1	459 2	Y	-0-		4
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	43 1	474 2	Y	-0-	3 1	1
06		480 N	422	-0-	-58	-0-	35 1	387 2	Y	-0-		1
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	46 1	493 2	Y	-0-		1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166												
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	105 1	1235 2	Y	1		4
03		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	116 1	1319 2	Y	-0-		4
04		1440 N	1387	-0-	-53	-0-	114 1	1273 2	Y	-0-		4
05		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	117 1	1288 2	Y	1	3 1	2
06		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	114 1	1261 2	Y	-0-		2
07		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	118 1	1264 2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288												
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	79 1	935 2	Y	-0-		4
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	92 1	1044 2	Y	11	15 1	-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	84 1	934 2	Y	-0-		-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	96 1	1055 2	Y	-0-		-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	88 1	969 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	792	-0-	-45	-0-	68 1	724 2	Y	-0-		-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195												
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	269 1	3172 2	Y	-0-		26
03		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	318 1	3617 2	Y	-0-		26
04		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	295 1	3278 2	Y	-0-		26
05		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	311 1	3414 2	Y	1		27
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	330 1	3644 2	Y	1	1 8	27
*07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	356 1	3805 2	Y	-0-		27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	149	1	1654	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1			1
						1	9							
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-			1
07	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-			1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546														
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	Y	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4			4
						4	9							
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2			6
						2	9							
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-			6

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424														
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-			-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337														
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3			26
						3	9							
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	Y	1			27
						1	9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	2	Y	-0-			27
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1	21
						30	9							
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-			21
*07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	Y	-0-			21

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429														
02	1260 N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1			4
						1	9							
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-			4
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	-0-			4
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-			2
07	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	15
03	1240 N	903	-0-	-337	-0-	-0-	72	1	831	2	Y	15
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	-0-	95	1	1056	2	Y	27
							13	9				
05	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	27
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	29
							2	9				
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1418	2	Y	5
										24	1	

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363												
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	11
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	22
							14	9				
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	22
							1	9				
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	46	1	507	2	Y	22
							1	9				
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	28
							7	9				
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	-0-	45	1	477	2	Y	4
										24	1	

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430												
02	1400 N	1381	-0-	-19	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-
03	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-
05	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5
							6	9				
06	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	6
							1	9				
07	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	-0-	107	1	1147	2	Y	8
							2	9				

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223												
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	2	Y	25
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1752	2	Y	25
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	Y	25
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	25
06	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	-0-	115	1	1260	2	Y	25
07	1705 N	1197	-0-	-508	-0-	-0-	103	1	1094	2	Y	25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414												
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	-0-	54	1	615	2	Y	-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	-0-	54	1	603	2	Y	-0-
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	52	1	577	2	Y	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282												
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-
04	1110 N	687	-0-	-423	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-
05	1271 N	19	-0-	-1252	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-
06	1260 N	876	-0-	-384	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	80	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4			4
						4	9							
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2			6
						2	9							
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2			8
						2	9							

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274														
02	1484 N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-			6
03	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1476	2	Y	-0-			6
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	Y	-0-			6
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-			6
06	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1			7
						1	9							
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6			15
						7	9							
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	4	17	1	2
						4	9							
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	132	1	1463	2	Y	2			4
						2	9							
05	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5			9
						6	9							
06	1770 N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-			9
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	Y	2			11
						2	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			5
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	2	Y	-0-			5
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	-0-			5
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-			5
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-			5
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	-0-			5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317														
02	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	T. A.	49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-			1
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	Y	-0-			1
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	Y	-0-			1
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-			1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-			1
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1	2
03		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	104	1	1182	2	Y	-0-	2
04		1380 N	1260	-0-	-120	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-	2
05		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16	18
06		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	2
07		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	104	1	1115	2	Y	-0-	2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365													
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13	30
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	Y	7	3
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	959	2	Y	6	9
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	18
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3	21
07		992 N	951	-0-	-41	-0-	81	1	867	2	Y	3	24

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327													
02		196 N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-	-0-
04		240 N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-	-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491													
02		756 N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	15
03		868 N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	2	Y	-0-	15
04		1110 N	758	-0-	-352	-0-	63	1	695	2	Y	-0-	15
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1	16
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	16
*07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-	16

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215													
02		924 N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-	3
03		961 N	913	-0-	-48	-0-	74	1	839	2	Y	-0-	3
04		1080 N	953	-0-	-127	-0-	77	1	856	2	Y	18	21
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-	21
06		870 N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-	21
07		992 N	884	-0-	-108	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 200162		COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9427 - 9865
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 200237		COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9338 - 10160
02	1316 N	1174	-0-	-142	-0-	92 1	1082 2	Y	-0-			2
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	116 1	1324 2	Y	-0-			2
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	109 1	1217 2	Y	-0-			2
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	116 1	1274 2	Y	-0-			2
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	115 1	1269 2	Y	-0-			2
07	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	116 1	1240 2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 200985		COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9402 - 10270
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	119 1	1398 2	Y	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	142 1	1619 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	139 1	1544 2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	123 1	1356 2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	137 1	1506 2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	141 1	1505 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 201345		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	9552 - 10542
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	105 1	1236 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	115 1	1311 2	Y	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	110 1	1226 2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	112 1	1228 2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	105 1	1159 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	110 1	1175 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 201568		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	9484 - 10276
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118 1	1388 2	Y	-0-			4
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	135 1	1539 2	Y	11	15 1		-0-
04	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	122 1	1353 2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	118 1	1304 2	Y	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	136 1	1500 2	Y	-0-			-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	136 1	1449 2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		25	RRCID -> 201711		COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9352 - 9746
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	103 1	1215 2	Y	-0-			4
03	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	120 1	1368 2	Y	-0-			4
04	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	116 1	1284 2	Y	-0-			4
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	138 1	1518 2	Y	-0-			4
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	131 1	1443 2	Y	-0-			4
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	136 1	1447 2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	784 N	756	-0-	-28	-0-	59 1	1	696 2	Y	1	10 1	2
03	868 N	761	-0-	-107	-0-	1 9	61 1	700 2	Y	-0-		2
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	57 1	636 2	Y	-0-			2
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	65 1	719 2	Y	-0-			2
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	56 1	614 2	Y	-0-			2
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	54 1	579 2	Y	-0-			2
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291												
02	1148 N	1109	-0-	-39	-0-	87 1	1022 2	Y	-0-			4
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	100 1	1144 2	Y	11	15 1		-0-
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	12 9	99 1	1098 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	99 1	100 1	1102 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	100 1	94 1	1041 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	98 1	1051 2	Y	-0-			-0-
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479												
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	66 1	773 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	70 1	793 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	665	-0-	-325	-0-	55 1	610 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	74 1	814 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	655	-0-	-185	-0-	54 1	600 2	Y	1			1
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	1 9	49 1	527 2	Y	-0-		1
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100												
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	196 1	2289 2	Y	-0-			26
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	114 1	1289 2	Y	-0-			26
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	87 1	968 2	Y	-0-			26
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	103 1	1136 2	Y	-0-			26
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86 1	951 2	Y	-0-			26
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2	Y	4	30 1		-0-
						4 9						
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322												
02	1708 N	1511	-0-	-197	-0-	118 1	1393 2	Y	-0-			7
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	131 1	1489 2	Y	-0-			7
04	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	126 1	1400 2	Y	-0-			7
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	155 1	1714 2	Y	-0-			7
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	226 1	2495 2	Y	1	1 8		7
*07	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	1 9	252 1	2691 2	Y	-0-		7
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340												
02	1624 N	1466	-0-	-158	-0-	115 1	1351 2	Y	-0-			12
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	135 1	1540 2	Y	-0-			12
04	1500 N	1117	-0-	-383	-0-	92 1	1025 2	Y	-0-			12
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	141 1	1546 2	Y	-0-			12
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	142 1	1567 2	Y	-0-			12
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	162 1	1727 2	Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1	21
03	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-			21
04	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-			21
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16			37
						18	9							
06	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1	7
						1	9							
07	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	140	1	1501	2	Y	-0-			7
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472														
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1	2
						1	9							
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	-0-			2
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-			2
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10			12
						11	9							
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-			12
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-			12
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159														
02	1540 N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-			19
03	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-			19
04	1650 N	1196	-0-	-454	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-			19
05	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8	19
						1	9							
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2			21
						2	9							
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	Y	-0-	14	1	7
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428														
02	2380 X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	2	Y	-0-			1
03	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	181	1	2064	2	Y	-0-			1
04	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	151	1	1685	2	Y	-0-			1
05	2356 N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-			1
06	2160 N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8	21
						23	9							
07	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-			21
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370														
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-			15
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-			15
04	1800 N	1047	-0-	-753	-0-	85	1	948	2	Y	13			28
						14	9							
05	1860 N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-			28
06	1590 N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2			30
						2	9							
07	1085 N	829	-0-	-256	-0-	71	1	758	2	Y	-0-	29	1	1
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-		2
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1909	2	Y	-0-		2
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-		2
05	2170 N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-		2
06	2010 N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-		2
07	2108 N	1375	-0-	-733	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345													
02	1568 N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12 1	2
						1	9						
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	-0-		2
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	-0-		2
05	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10		12
						11	9						
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-		12
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-		12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382													
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557													
02	1624 X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-		6
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	-0-		6
04	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	183	1	2035	2	Y	-0-		6
05	2604 X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-		6
06	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
07	2728 X	1936	-0-	-792	-0-	166	1	1770	2	Y	-0-		6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545													
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12 1	2
						1	9						
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-		2
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	Y	-0-		2
05	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10		12
						11	9						
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-		12
07	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	921	2	Y	-0-		12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	126	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16			16
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-			16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549		
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1	2
03	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-			2
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-			2
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11			13
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1	2
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	108	1	1154	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
02	1120 N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			7
03	217 N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			7
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			7
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8	7
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8	7
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384		
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6			7
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	4	9	1	2
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	Y	2			4
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5			9
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1			10
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	2			12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625		
02	1512 N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-			-0-
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	114	1	1222	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005												TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558		
02	840 N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-			11
03	930 N	690	-0-	-240	-0-	56	1	634	2	Y	-0-			11
04	870 N	719	-0-	-151	-0-	59	1	660	2	Y	-0-			11
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-			11
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-			11
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		8	RRCID ->	210071	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9472 - 10469
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	210074	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	9359 - 10356
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-	13
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	49	1	552	2	Y	-0-	13
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	48	1	529	2	Y	-0-	13
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-	13
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-	13
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	48	1	509	2	Y	-0-	13

KAY, GINGER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	210075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9399 - 10374
02	1008 N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-	4
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-	4
04	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	85	1	940	2	Y	-0-	4
05	1023 N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-	4
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-	4
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	-0-	4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		38	RRCID ->	210076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9421 - 10545
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-	8 1	2
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	169	1	1909	2	Y	-0-	2
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2238	2	Y	-0-	2
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11	13
						12	9					
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1 11 1 1 8	2
						1	9					
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-	2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		29	RRCID ->	210077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9275 - 10283
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39 1 21
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	211	1	2400	2	Y	-0-	21
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	-0-	21
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16	37
						18	9					
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1 31 1	7
						1	9					
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	-0-	7

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	211307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9512 - 10170
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7	10
						8	9					
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2479	2	Y	2	12
						2	9					
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	2	14
						2	9					
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3 1 11
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-	11
*07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-	11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1			6
03	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	121	1	1377	2	Y	-0-			6
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-			6
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29			35
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4			39
07	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	128	1	1369	2	Y	-0-			39
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328														
02	1316 N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6			15
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	107	1	1218	2	Y	4	17	1	2
04	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	106	1	1179	2	Y	2			4
05	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5			9
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8	11
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	111	1	1181	2	Y	2			13
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416														
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			26
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-			26
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			26
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			26
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			26
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	31	1	-0-
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448														
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13			30
03	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	141	1	1604	2	Y	7	34	1	3
04	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	119	1	1328	2	Y	5			8
05	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5			13
06	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1			14
07	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	125	1	1337	2	Y	2			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1561	-0-	-7	-0-	122 1	1438 2	Y	1			2
03	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	135 1	1536 2	Y	-0-			2
04	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	137 1	1523 2	Y	-0-			2
05	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	138 1	1518 2	Y	16			18
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	127 1	1399 2	Y	-0-	16 1		2
07	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	135 1	1444 2	Y	-0-			2

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404		
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	160 1	1878 2	Y	-0-			15
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	202 1	2295 2	Y	-0-			15
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	198 1	2201 2	Y	-0-			15
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	197 1	2166 2	Y	-0-			15
06	2430 N	2019	-0-	-411	-0-	168 1	1850 2	Y	1	1 8		15
07	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	204 1	2185 2	Y	-0-			15

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411		
02	1708 N	1330	-0-	-378	-0-	104 1	1226 2	Y	-0-	8 1		2
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	126 1	1431 2	Y	-0-			2
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	135 1	1506 2	Y	-0-			2
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	138 1	1517 2	Y	11			13
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	136 1	1493 2	Y	1	11 1	1 8	2
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	151 1	1610 2	Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392		
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	108 1	1266 2	Y	1	13 1		2
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121 1	1376 2	Y	-0-			2
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	115 1	1275 2	Y	-0-			2
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	122 1	1345 2	Y	10			12
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	120 1	1319 2	Y	1	1 8		12
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	131 1	1403 2	Y	-0-			12

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474		
02	1176 N	1052	-0-	-124	-0-	82 1	970 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	95 1	1082 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	93 1	1036 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	97 1	1061 2	Y	5			5
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	94 1	1033 2	Y	2			7
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	98 1	1051 2	Y	2			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1232 N	988	-0-	-244	-0-	77 1	911 2	Y	-0-	31				
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	84 1	959 2	Y	-0-	31				
04	1110 N	999	-0-	-111	-0-	82 1	917 2	Y	-0-	31				
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	128 1	1413 2	Y	-0-	31				
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	144 1	1587 2	Y	-0-	31				
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	150 1	1603 2	Y	-0-	31				

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

02	1344 N	1325	-0-	-19	-0-	104 1	1221 2	Y	-0-	8
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	119 1	1351 2	Y	-0-	8
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	118 1	1312 2	Y	-0-	8
05	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	117 1	1287 2	Y	-0-	8
06	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	116 1	1283 2	Y	-0-	8
07	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	122 1	1300 2	Y	-0-	8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	110 1	1289 2	Y	-0-	12
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	125 1	1429 2	Y	-0-	12
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	115 1	1282 2	Y	-0-	12
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	115 1	1267 2	Y	-0-	12
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	106 1	1171 2	Y	20	32
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	111 1	1182 2	Y	-0-	32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

02	2016 N	1649	-0-	-367	-0-	129 1	1520 2	Y	-0-	35
03	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	154 1	1752 2	Y	-0-	35
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	154 1	1715 2	Y	-0-	35
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	165 1	1821 2	Y	-0-	35
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	216 1	2383 2	Y	-0-	35
*07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	184 1	1961 2	Y	-0-	35

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	80 1	939 2	Y	-0-	3
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	92 1	1046 2	Y	-0-	3
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	93 1	1030 2	Y	-0-	3
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	94 1	1033 2	Y	-0-	3
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	92 1	1013 2	Y	-0-	3
07	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	88 1	937 2	Y	-0-	3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
06		64 X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346															
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-			2
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-			2
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-			2
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-			2
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-			2
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425															
02		504 N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	40	1	442	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-			-0-
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449															
02		1708 N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6			15
03		1891 N	1774	-0-	-117	-0-	143	1	1627	2	Y	4	17	1	2
04		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	139	1	1547	2	Y	2			4
05		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5			9
06		1710 N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2			11
07		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	143	1	1532	2	Y	2			13

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412															
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41			49
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	Y	-0-			49
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	-0-			49
05		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-			49
06		2160 N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-			49
07		2418 N	2056	-0-	-362	-0-	175	1	1875	2	Y	5	47	1	7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490															
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-			6
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	Y	-0-			6
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-			6
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-			6
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-			6
*07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		1316 N	1106	-0-	-210	-0-	87 1	1019 2	Y	-0-	19
03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	186 1	2117 2	Y	-0-	19
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	175 1	1952 2	Y	-0-	19
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	174 1	1917 2	Y	6	25
							7 9				
06		1950 N	1843	-0-	-107	-0-	152 1	1673 2	Y	16 1 8	40
							18 9				
07		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	172 1	1835 2	Y	1 14 1	27
							1 9				
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418											
02		2594 N	2097	-0-	-497	-0-	164 1	1930 2	Y	3	25
							3 9				
03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	201 1	2290 2	Y	1	26
							1 9				
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	212 1	2364 2	Y	-0-	26
05		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	193 1	2117 2	Y	27 32 1	21
							30 9				
06		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	171 1	1891 2	Y	-0-	21
*07		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	195 1	2083 2	Y	-0-	21
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320											
02		1288 N	1274	-0-	-14	-0-	100 1	1174 2	Y	-0-	56
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	122 1	1387 2	Y	-0-	56
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	118 1	1307 2	Y	-0-	56
05		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	115 1	1268 2	Y	-0-	56
06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	113 1	1242 2	Y	-0-	56
07		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	119 1	1275 2	Y	-0-	56
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190											
02		1680 N	1440	-0-	-240	-0-	113 1	1327 2	Y	-0-	61
03		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	114 1	1293 2	Y	-0-	61
04		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	118 1	1318 2	Y	-0-	61
05		1581 N	1432	-0-	-149	-0-	120 1	1312 2	Y	-0-	61
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116 1	1275 2	Y	16	77
							18 9				
07		1488 N	1295	-0-	-193	-0-	111 1	1184 2	Y	-0- 69 1	8
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072											
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005											TOTAL DEPTH	10619	PERF.	9432 - 10426
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	2	Y	-0-			9
03	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-			9
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	-0-			9
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-			9
06	1050 N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16			25
						18	9							
07	1147 N	685	-0-	-462	-0-	59	1	626	2	Y	-0-			25
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9602 - 10436
02	2156 N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1774	-0-	-613	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	1634	-0-	-676	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	132	1	1415	2	Y	-0-			-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005											TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9496 - 10308
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	-0-			2
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-			2
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	Y	18			20
						20	9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-			20
06	780 N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-			20
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	2	Y	-0-	16	1	4
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	10488	PERF.	9328 - 10338
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	-0-			2
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	85	1	962	2	Y	-0-			2
04	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	84	1	934	2	Y	-0-			2
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-			2
06	1020 N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1			3
						1	9							
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	87	1	925	2	Y	-0-			3
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	10527	PERF.	9329 - 10272
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	2	Y	-0-			4
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	72	1	815	2	Y	11	15	1	-0-
						12	9							
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	61	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-			-0-
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	735	2	Y	-0-			-0-
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005											TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9716 - 10362
02	1036 N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-			15
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	Y	-0-			15
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-			15
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-			15
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-			15
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	132	1	1406	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	974 2	Y	-0-				2
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1265 2	Y	-0-				2
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	1299 2	Y	-0-				2
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1249 2	Y	-0-				2
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1126 2	Y	-0-				2
*07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	1265 2	Y	-0-				2

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342															
02		1876 N	1798	-0-	-78	-0-	-0-	141 1	1657 2	Y	-0-				9
03		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	-0-	160 1	1820 2	Y	-0-				9
04		1950 N	1924	-0-	-26	-0-	-0-	159 1	1765 2	Y	-0-				9
05		1984 N	1949	-0-	-35	-0-	-0-	163 1	1786 2	Y	-0-				9
06		1920 N	1902	-0-	-18	-0-	-0-	157 1	1727 2	Y	16				25
								18 9							
07		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	-0-	165 1	1768 2	Y	-0-				25

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444															
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1077 2	Y	-0-				22
03		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	-0-	102 1	1164 2	Y	-0-				22
04		1230 N	1216	-0-	-14	-0-	-0-	100 1	1116 2	Y	-0-				22
05		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	-0-	106 1	1166 2	Y	-0-				22
06		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	-0-	100 1	1097 2	Y	-0-				22
07		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	106 1	1137 2	Y	-0-				22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330															
02		532 X	267	-0-	-265	-0-	-0-	21 1	246 2	Y	-0-				1
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-				1
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-				1
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-				1
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			Y	-0-				1
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-				1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395															
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1210 2	Y	-0-				15
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1282 2	Y	-0-				15
04		1410 N	1228	-0-	-182	-0-	-0-	101 1	1127 2	Y	-0-				15
05		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	-0-	113 1	1247 2	Y	-0-				15
06		1350 N	1349	-0-	-1	-0-	-0-	112 1	1237 2	Y	-0-				15
*07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1364 2	Y	-0-				15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	4
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	71	1	812	2	Y	4
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	2	Y	4
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	4
06		840 N	816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	4
07		868 N	463	-0-	-405	-0-	40	1	423	2	Y	4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110												
02		2380 N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	2	Y	3
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	203	1	2311	2	Y	3
04		2520 N	2424	-0-	-96	-0-	200	1	2224	2	Y	3
05		2542 N	2447	-0-	-95	-0-	204	1	2242	2	Y	1
06		2430 N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	1
07		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	205	1	2191	2	Y	1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061												
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	35
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	Y	46
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1557	2	Y	47
05		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	138	1	1522	2	Y	48
06		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	132	1	1458	2	Y	7
07		1736 N	1573	-0-	-163	-0-	134	1	1429	2	Y	16

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126												
02		2408 N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	2
03		2635 N	2469	-0-	-166	-0-	199	1	2270	2	Y	2
04		2520 N	2399	-0-	-121	-0-	198	1	2201	2	Y	2
05		2511 N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	2
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2203	2	Y	1
07		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	207	1	2212	2	Y	1

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122												
02		840 N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	2
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	Y	2
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	2
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	18
06		900 N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	2
*07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	Y	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		1036 N	827	-0-	-209	-0-	65 1	761 2	Y	1	12 1			2			
03		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	100 1	1139 2	Y	-0-				2			
04		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	105 1	1171 2	Y	-0-				2			
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	108 1	1189 2	Y	-0-				2			
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	105 1	1154 2	Y	-0-				2			
07		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	103 1	1103 2	Y	-0-				2			

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006															TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360		
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	87 1	1017 2	Y	-0-				12			
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	117 1	1337 2	Y	-0-				12			
04		1500 N	1045	-0-	-455	-0-	86 1	959 2	Y	-0-				12			
05		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	91 1	1001 2	Y	-0-				12			
06		1410 N	1210	-0-	-200	-0-	99 1	1089 2	Y	20				32			
*07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	109 1	1160 2	Y	-0-				32			

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406		
02		1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-			Y	-0-				15			
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				15			
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-				15			
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				15			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15			

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006															TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050		
02		588 N	563	-0-	-25	-0-	44 1	518 2	Y	1				2			
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	51 1	585 2	Y	-0-				2			
04		570 N	567	-0-	-3	-0-	47 1	520 2	Y	-0-				2			
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	53 1	586 2	Y	16				18			
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	57 1	629 2	Y	-0-	16 1			2			
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	54 1	578 2	Y	-0-				2			

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005															TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280		
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	57 1	670 2	Y	-0-				4			
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	61 1	699 2	Y	-0-				4			
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	58 1	647 2	Y	18				22			
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	79 1	867 2	Y	-0-				22			
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	78 1	862 2	Y	-0-				22			
*07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	73 1	781 2	Y	-0-	18 1			4			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	2	Y	-0-			3
03	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-			3
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	151	1	1683	2	Y	18			21
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-			21
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-			21
07	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	155	1	1654	2	Y	-0-	17	1	4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369														
02	1064 N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1	-0-
03	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	85	1	969	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566														
02	1120 N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	2	Y	-0-			2
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-			2
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	Y	-0-			2
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-			2
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8	2
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156														
02	812 N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			1
03	992 N	487	-0-	-505	-0-	39	1	448	2	Y	-0-			1
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	51	1	560	2	Y	-0-			1
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-			1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362														
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1	2
03	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	91	1	1031	2	Y	-0-			2
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-			2
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11			13
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1	2
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
02	1400 N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-			49
03	1550 N	1197	-0-	-353	-0-	97	1	1100	2	Y	-0-			49
04	1470 N	1128	-0-	-342	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-			49
05	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-			49
06	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-			49
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-			49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1932 N	1927	-0-	-5	-0-	151 1	1776 2	Y	-0-	2	
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	171 1	1940 2	Y	-0-	2	
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	195 1	2172 2	Y	5	7	
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	187 1	2053 2	Y	-0-	7	
06		2040 N	2006	-0-	-34	-0-	167 1	1839 2	Y	-0-	7	
07		2263 N	2102	-0-	-161	-0-	180 1	1922 2	Y	-0-	7	

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477												
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	71 1	831 2	N	-0-	22	
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	80 1	908 2	N	-0-	22	
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	77 1	854 2	N	1 8	22	
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	75 1	819 2	N	-0-	22	
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	83 1	915 2	N	-0-	22	
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	88 1	939 2	N	-0-	22	

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235												
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	81 1	950 2	Y	-0-	2	
03		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	87 1	992 2	Y	-0-	2	
04		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87 1	965 2	Y	18	20	
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	93 1	1026 2	Y	-0-	20	
06		1050 N	926	-0-	-124	-0-	77 1	849 2	Y	-0-	20	
07		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	88 1	944 2	Y	-0- 16 1	4	

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814												
02		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	132 1	1551 2	Y	-0-	1	
03		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	146 1	1657 2	Y	-0-	1	
04		1890 N	1704	-0-	-186	-0-	141 1	1563 2	Y	-0-	1	
05		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	152 1	1669 2	Y	-0-	1	
06		1740 N	1657	-0-	-83	-0-	138 1	1518 2	Y	1 1 8	1	
07		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	144 1	1538 2	Y	8	9	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9259 - 10444
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	165 1	1945 2	Y	1		2				
03	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	191 1	2170 2	Y	-0-		2				
04	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	186 1	2070 2	Y	-0-		2				
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	193 1	2121 2	Y	16		18				
06	2280 N	2177	-0-	-103	-0-	181 1	1996 2	Y	-0-	16 1	2				
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	196 1	2094 2	Y	-0-		2				

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338										COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	9298 - 10369
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	187 1	2197 2	Y	-0-		6				
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	238 1	2705 2	Y	-0-		6				
04	1650 N	866	-0-	-784	-0-	71 1	795 2	Y	-0-		6				
05	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	103 1	1138 2	Y	1	2 5	5				
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	147 1	1622 2	Y	-0-		5				
07	899 N	476	-0-	-423	-0-	41 1	435 2	Y	-0-		5				

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345										COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9396 - 10386
02	2016 N	1769	-0-	-247	-0-	136 1	1601 2	Y	29		35				
03	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	158 1	1801 2	Y	11		46				
04	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	152 1	1689 2	Y	1		47				
05	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	160 1	1757 2	Y	1		48				
06	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	152 1	1677 2	Y	10	51 1	7				
07	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	156 1	1665 2	Y	8		15				

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	9452 - 10280
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	98 1	1152 2	Y	1		2				
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	113 1	1285 2	Y	-0-		2				
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	117 1	1304 2	Y	-0-		2				
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	119 1	1311 2	Y	16		18				
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	116 1	1282 2	Y	-0-	16 1	2				
07	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	112 1	1191 2	Y	-0-		2				

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409										COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9752 - 10428
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1	2
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	132	1	1502	2	Y	-0-			2
04	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-			2
05	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-			2
06	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-			2
07	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	134	1	1430	2	Y	-0-			2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162		
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-			25
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	211	1	2406	2	Y	-0-			25
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	168	1	1865	2	Y	-0-			25
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-			25
06	2460 N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-			25
*07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	Y	-0-			25

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444		
02	3164 X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1	-0-
03	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	275	1	3131	2	Y	-0-			-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	286	1	3185	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	296	1	3165	2	Y	-0-			-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220		
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-			61
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-			61
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	Y	-0-			61
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-			61
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26			87
*07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	3148	2	Y	-0-	79	1	8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242		
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-			3
03	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-			3
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	2	Y	-0-			3
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-			3
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-			3
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
CINDY SUE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	222325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9244 -	10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1316 N	1314	-0-	-2	-0-	103 1	1211 2	Y	-0-			3
03		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	113 1	1283 2	Y	-0-			3
04		1380 N	1354	-0-	-26	-0-	112 1	1242 2	Y	-0-			3
05		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	111 1	1219 2	Y	-0-			3
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	116 1	1275 2	Y	-0-			3
07		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	119 1	1269 2	Y	-0-			3

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	222515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF. 9412 -	10168	
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	68 1	804 2	Y	-0-			2
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	162 1	1839 2	Y	-0-			2
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	172 1	1909 2	Y	-0-			2
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	111 1	1218 2	Y	-0-			2
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	84 1	923 2	Y	10	11 1		1
							11 9						
07		930 N	881	-0-	-49	-0-	75 1	806 2	Y	-0-			1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		51	RRCID ->	222516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9378 -	10298	
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	84 1	985 2	Y	-0-	39 1		21
03		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	82 1	937 2	Y	-0-			21
04		1170 N	804	-0-	-366	-0-	66 1	738 2	Y	-0-			21
05		1178 N	729	-0-	-449	-0-	61 1	668 2	Y	-0-			21
06		990 N	825	-0-	-165	-0-	69 1	756 2	Y	-0-	21 1		-0-
07		837 N	760	-0-	-77	-0-	65 1	695 2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE		WELL #:		2	RRCID ->	222517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 9084 -	10270	
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	127 1	1499 2	Y	-0-			2
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	143 1	1633 2	Y	-0-			2
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	147 1	1640 2	Y	5			7
							6 9						
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	147 1	1613 2	Y	-0-			7
06		1650 N	1635	-0-	-15	-0-	136 1	1499 2	Y	-0-			7
07		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	140 1	1495 2	Y	-0-			7

JERI ANNE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	222658	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9522 -	10468	
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	42 1	492 2	Y	-0-			20
03		527 N	394	-0-	-133	-0-	32 1	362 2	Y	-0-			20
04		540 N	471	-0-	-69	-0-	39 1	432 2	Y	-0-			20
05		589 N	232	-0-	-357	-0-	19 1	213 2	Y	-0-			20
06		390 N	190	-0-	-200	-0-	16 1	174 2	Y	-0-			20
07		496 N	185	-0-	-311	-0-	16 1	166 2	Y	3	10 1		13
							3 9						

DOUGLASS GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	222661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10362	PERF. 9404 -	10246	
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	85 1	999 2	Y	-0-			4
03		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	96 1	1089 2	Y	-0-			4
04		1170 N	1138	-0-	-32	-0-	92 1	1026 2	Y	18			22
							20 9						
05		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	95 1	1040 2	Y	-0-			22
06		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	93 1	1024 2	Y	-0-			22
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	106 1	1127 2	Y	-0-	18 1		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	2
03		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	110	1	1247	2	Y	2
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1209	2	Y	7
							6	9				
05		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	7
06		1320 N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	7
07		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	7

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152												
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	15
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	15
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	15
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	15
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	15
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224												
02		1484 N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	2
03		1643 N	967	-0-	-676	-0-	78	1	889	2	Y	2
04		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	91	1	1011	2	Y	7
							6	9				
05		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	7
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	7
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	107	1	1149	2	Y	7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505												
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	74
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	102	1	1165	2	Y	74
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	74
05		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	74
06		1230 N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	74
*07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	2	Y	74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-		24
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1292	2	Y	11		35
						12	9						
04	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-		35
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-		35
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6		41
						7	9						
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-	37 1	4
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634	
02	1344 N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	2	Y	-0-		22
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11		33
04	1440 N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-		33
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-		33
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-		33
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	33 1	-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-		2
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	-0-		2
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	5		7
						6	9						
05	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-		7
06	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-		7
07	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-		7
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368	
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-		3
03	1116 N	601	-0-	-515	-0-	48	1	553	2	Y	-0-		3
04	1050 N	487	-0-	-563	-0-	40	1	447	2	Y	-0-		3
05	1085 N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-		3
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-		3
07	496 N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	2	Y	-0-		3
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387	
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-		26
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-		26
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-		26
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-		26
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-		26
*07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-		26
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416	
02	2436 N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7		13
						8	9						
03	2728 N	2531	-0-	-197	-0-	204	1	2324	2	Y	3		16
						3	9						
04	2610 N	2065	-0-	-545	-0-	170	1	1893	2	Y	2		18
						2	9						
05	2635 N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5 1	13
06	2460 N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-		13
07	2139 N	1670	-0-	-469	-0-	143	1	1527	2	Y	-0-		13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		504 X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	7
03		558 X	433	-0-	-125	-0-	35	1	398	2	Y	7
04		540 X	504	-0-	-36	-0-	41	1	463	2	Y	7
05		496 X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	7
06		480 X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	7
07		527 X	401	-0-	-126	-0-	34	1	367	2	Y	7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012												
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	2	Y	2
03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2501	2	Y	3
							1	9				
04		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	215	1	2394	2	Y	8
							6	9				
05		2635 N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	8
06		2640 N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	8
*07		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2609	2	Y	8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752												
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	2
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	Y	2
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	Y	2
05		2170 N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	13
							12	9				
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	2
							1	9				
07		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	181	1	1926	2	Y	2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494												
02		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	2
03		1426 X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1145	2	Y	2
04		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1207	2	Y	2
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	13
							12	9				
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	2
*07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456												
02		1204 N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	2
03		1209 N	817	-0-	-392	-0-	66	1	751	2	Y	2
04		1200 N	797	-0-	-403	-0-	66	1	731	2	Y	2
05		1302 N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	2
06		780 N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-
07		837 N	715	-0-	-122	-0-	61	1	654	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2352 N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-			3
03		2883 N	1903	-0-	-980	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-			3
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-			3
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-			3
06		1830 N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-			3
*07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2137	2	Y	-0-			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298															
02		1232 N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1	2
03		1147 N	696	-0-	-451	-0-	56	1	640	2	Y	-0-			2
04		660 N	576	-0-	-84	-0-	48	1	528	2	Y	-0-			2
05		620 N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-			2
06		660 N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1	-0-
07		589 N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811															
02		1484 N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-			135
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-			135
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-	1	1 8	135
05		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	-0-	1	1 8	135
06		1560 N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-			135
07		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	121	1	1296	2	N	-0-			135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185															
02		1036 N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-			11
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-			11
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-			11
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1	-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-			-0-
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	2	Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127															
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-			40
03		310 N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	2	N	-0-			40
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-			40
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-			40
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-			40
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-			40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	249 1	2925 2		Y	6			15
03	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	278 1	3145 2		Y	-0-			15
04	3600 X	3408	-0-	-192	-0-	281 1	3127 2		Y	-0-			15
05	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	288 1	3162 2		Y	-0-			15
06	3420 X	3333	-0-	-87	-0-	277 1	3056 2		Y	-0-			15
07	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	285 1	3045 2		Y	-0-			15

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164	
02	1092 N	1085	-0-	-7	-0-	85 1	1000 2		Y	-0-			1
03	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	92 1	1050 2		Y	-0-			1
04	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	88 1	982 2		Y	-0-			1
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	103 1	1135 2		Y	-0-			1
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	95 1	1042 2		Y	-0-			1
07	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	94 1	1000 2		Y	8			9

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007												TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572	
02	1764 N	1549	-0-	-215	-0-	121 1	1428 2		Y	-0-			2
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	168 1	1914 2		Y	-0-			2
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	170 1	1888 2		Y	-0-			2
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	168 1	1846 2		Y	-0-			2
06	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	151 1	1660 2		Y	-0-			2
07	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	159 1	1700 2		Y	-0-			2

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007												TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516	
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	50 1	592 2		Y	-0-			5
03	713 N	541	-0-	-172	-0-	43 1	498 2		Y	-0-			5
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	67 1	744 2		Y	-0-			5
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62 1	680 2		Y	-0-			5
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53 1	583 2		Y	-0-			5
07	837 N	513	-0-	-324	-0-	44 1	469 2		Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE		
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-	2
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-	2
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-	2
05		837 N	721	-0-	-116	-0-	-0-	60	1	661	2	Y	-0-	2
06		780 N	595	-0-	-185	-0-	-0-	49	1	535	2	Y	10	1
								11	9					
07		837 N	551	-0-	-286	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	-0-	1

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258														
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381														
02		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7	13
								8	9					
03		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2734	2	Y	2	15
								2	9					
04		2850 N	2754	-0-	-96	-0-	-0-	227	1	2525	2	Y	2	17
								2	9					
05		2945 N	2807	-0-	-138	-0-	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4
06		2850 N	2561	-0-	-289	-0-	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-	13
07		2852 N	2497	-0-	-355	-0-	-0-	214	1	2283	2	Y	-0-	13

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465														
02		2072 N	1783	-0-	-289	-0-	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-	6
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-	6
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	Y	-0-	6
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-	6
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-	6
*07		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2330	2	Y	-0-	6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968														
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3	21
								3	9					
03		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	-0-	165	1	1876	2	Y	5	26
								6	9					
04		2130 N	2089	-0-	-41	-0-	-0-	172	1	1915	2	Y	2	28
								2	9					
05		2170 N	1933	-0-	-237	-0-	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35
								12	9					
06		1980 N	1894	-0-	-86	-0-	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1
								1	9				8	4
07		2170 N	1899	-0-	-271	-0-	-0-	162	1	1734	2	Y	3	7
								3	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	2	Y	-0-			1
03	1023 N	839	-0-	-184	-0-	68	1	771	2	Y	-0-			1
04	1020 N	780	-0-	-240	-0-	64	1	716	2	Y	-0-			1
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-			1
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-			1
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	986	2	Y	8			9
						9	9							

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318		
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-			17
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	1810	2	Y	129	96	1	50
						142	9							
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-			50
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-			50
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8	50
						1	9							
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	196	1	2098	2	Y	-0-			50

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475		
02	1456 N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-			5
03	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	106	1	1206	2	Y	-0-			5
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1190	2	Y	-0-			5
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-			5
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-			5
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-			5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336		
02	896 N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	2	Y	-0-			62
03	1829 N	1324	-0-	-505	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-			62
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	-0-			62
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-			62
06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-			62
07	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-			62

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530		
02	420 X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	465 X	261	-0-	-204	-0-	21	1	239	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	310 X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
06	240 X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
07	310 X	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287		
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-			19
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-			19
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-			19
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-			19
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-			19
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	131 1	1535 2	Y	-0-			2
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	163 1	1850 2	Y	-0-			2
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	129 1	1437 2	Y	-0-			2
05	1581 N	1113	-0-	-468	-0-	93 1	1020 2	Y	-0-			2
06	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	106 1	1170 2	Y	-0-			2
07	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	113 1	1210 2	Y	-0-			2

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246		
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	188 1	2212 2	Y	-0-			26
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	228 1	2598 2	Y	-0-			26
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	231 1	2565 2	Y	-0-			26
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	232 1	2549 2	Y	-0-			26
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	224 1	2467 2	Y	-0-			26
07	2759 N	2751	-0-	-8	-0-	235 1	2516 2	Y	-0-			26

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 2	Y	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36 1	400 2	Y	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45 1	496 2	Y	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44 1	486 2	Y	-0-			-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1	507 2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572		
02	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	125 1	1468 2	Y	-0-			54
03	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	151 1	1714 2	Y	-0-			54
04	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	141 1	1573 2	Y	-0-			54
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	145 1	1587 2	Y	-0-			54
06	1800 N	1579	-0-	-221	-0-	131 1	1447 2	Y	1	1 8		54
07	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	133 1	1419 2	Y	-0-			54

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		532 N	434	-0-	-98	-0-		34	1	400	2	Y	-0-				3
03		496 N	486	-0-	-10	-0-		39	1	447	2	Y	-0-				3
04		480 N	437	-0-	-43	-0-		36	1	401	2	Y	-0-				3
05		496 N	411	-0-	-85	-0-		34	1	377	2	Y	-0-				3
06		480 N	400	-0-	-80	-0-		33	1	367	2	Y	-0-				3
07		465 N	396	-0-	-69	-0-		34	1	362	2	Y	-0-				3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201				
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		115	1	1359	2	Y	8	9	1		1
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		141	1	1601	2	Y	-0-				1
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		144	1	1607	2	Y	12	11	1		2
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		136	1	1490	2	Y	1				3
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		128	1	1414	2	Y	1	1	8		3
*07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		126	1	1346	2	Y	9	9	1		3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272				
02		1232 N	728	-0-	-504	-0-		57	1	671	2	Y	-0-				2
03		1364 N	362	-0-	-1002	-0-		29	1	332	2	Y	1				3
04		1140 N	179	-0-	-961	-0-		15	1	164	2	Y	-0-				3
05		806 N	370	-0-	-436	-0-		31	1	339	2	Y	-0-				3
06		360 N	261	-0-	-99	-0-		22	1	239	2	Y	-0-				3
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		19	1	206	2	Y	-0-				3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352				
02		756 N	371	-0-	-385	-0-		29	1	342	2	Y	-0-				6
03		775 N	257	-0-	-518	-0-		21	1	236	2	Y	-0-				6
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		189	1	2099	2	Y	-0-				6
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		120	1	1314	2	Y	1	2	5		5
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		114	1	1261	2	Y	1	1	8		5
07		1457 N	1288	-0-	-169	-0-		110	1	1178	2	Y	-0-				5

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530				
02		3640 X	3218	-0-	-422	-0-		252	1	2960	2	Y	5				15
03		4154 X	3563	-0-	-591	-0-		288	1	3275	2	Y	-0-				15
04		4020 X	3151	-0-	-869	-0-		260	1	2891	2	Y	-0-				15
05		4154 X	3547	-0-	-607	-0-		296	1	3251	2	Y	-0-				15
06		3930 X	3345	-0-	-585	-0-		278	1	3067	2	Y	-0-				15
07		3565 X	3352	-0-	-213	-0-		287	1	3065	2	Y	-0-				15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-	2
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	212	1	2417	2	Y	1	3
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	238	1	2642	2	Y	10	13
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-	13
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1 8	13
*07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2782	2	Y	-0-	13

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194												
02	1624 N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	2	Y	-0-	1
03	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-	1
04	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-	1
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-	1
06	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1 8	1
07	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	133	1	1417	2	Y	8	9

CINDY SUB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334												
02	2100 N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-	3
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	Y	-0-	3
04	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	129	1	1438	2	Y	-0-	3
05	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-	3
06	2250 N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-	3
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	206	1	2203	2	Y	-0-	3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077												
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-	2
03	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	136	1	1548	2	Y	1	3
04	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	133	1	1476	2	Y	5	8
05	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-	8
06	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-	8
07	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-	8

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267												
02	1372 N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-	7
03	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	101	1	1148	2	Y	3	10
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	102	1	1139	2	Y	20	30
05	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-	30
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10 34 1 1 8	5
*07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	-0-	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1960	-0-	-56	-0-	154 1	1806 2	Y	-0-				1
03	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	170 1	1937 2	Y	-0-				1
04	2160 N	2009	-0-	-151	-0-	166 1	1843 2	Y	-0-				1
05	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	167 1	1835 2	Y	-0-				1
06	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	155 1	1713 2	Y	1	1	8		1
07	2077 N	1900	-0-	-177	-0-	162 1	1729 2	Y	8				9
						9 9							

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192	
02	2296 X	2103	-0-	-193	-0-	165 1	1938 2	Y	-0-				25
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	206 1	2341 2	Y	-0-				25
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	177 1	1973 2	Y	-0-				25
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	221 1	2425 2	Y	-0-				25
06	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	198 1	2188 2	Y	-0-				25
07	2542 X	2310	-0-	-232	-0-	198 1	2112 2	Y	-0-				25

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	139 1	1635 2	Y	5				15
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	156 1	1769 2	Y	-0-				15
04	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	143 1	1594 2	Y	-0-				15
05	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	131 1	1435 2	Y	-0-				15
06	1800 N	1600	-0-	-200	-0-	133 1	1467 2	Y	-0-				15
07	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	143 1	1525 2	Y	-0-				15

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372	
02	3080 X	3038	-0-	-42	-0-	238 1	2794 2	Y	5				15
03	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	251 1	2856 2	Y	-0-				15
04	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	264 1	2938 2	Y	-0-				15
05	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	264 1	2903 2	Y	-0-				15
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	253 1	2787 2	Y	-0-				15
07	3379 X	3076	-0-	-303	-0-	263 1	2813 2	Y	-0-				15

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125	
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	192 1	2256 2	Y	-0-				13
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	211 1	2402 2	Y	-0-				13
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	204 1	2266 2	Y	-0-				13
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	208 1	2287 2	Y	-0-				13
06	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	196 1	2157 2	Y	-0-				13
07	2480 N	2432	-0-	-48	-0-	208 1	2222 2	Y	2				15
						2 9							

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183								
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715								
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168								
02	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					2
04	1380 N	1186	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	98	1	1088	2	Y	-0-					2
05	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					2
06	1260 N	953	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					2
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-			14
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	Y	-0-			14
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-			14
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-			14
06	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-			14
07	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	133	1	1424	2	Y	-0-			14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295														
02	3864 X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5			15
03	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	330	1	3754	2	Y	-0-			15
04	4140 X	3948	-0-	-192	-0-	326	1	3622	2	Y	-0-			15
05	4247 X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-			15
06	4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-			15
07	4092 X	3435	-0-	-657	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-			15

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170														
02	2828 X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-			2
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	230	1	2617	2	Y	-0-			2
04	3000 X	2720	-0-	-280	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-			2
05	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-			2
06	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1	1
07	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	234	1	2496	2	Y	-0-			1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215														
02	T. A.	110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	147	-0-	147	257	12	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	13	-0-	13	270	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	543 X	125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-			-0-
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190														
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-			2
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	2	Y	1			3
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	138	1	1542	2	Y	5			8
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-			8
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-			8
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	-0-			8

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317														
02	2380 N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-			15
03	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	202	1	2291	2	Y	-0-			15
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	-0-			15
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-			15
06	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-			15
07	2697 N	2230	-0-	-467	-0-	191	1	2039	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
03	4557 X	4544	-0-	-13	-0-	57	9	367	1	Y	-0-					-0-
04	4560 X	4193	-0-	-367	-0-	346	1	4177	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3847	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3934	2	Y	1	1	8			-0-
07	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	1	9	3713	2	Y	-0-					-0-
						372	1	3974	2	Y	-0-					-0-
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306				
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					2
04	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	103	1	1147	2	Y	5					7
05	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	6	9	109	1	Y	-0-					7
06	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1201	2	Y	-0-					7
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-					7
						103	1	1104	2	Y	-0-					7
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426				
02	1288 N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	95	1	1076	2	Y	-0-					1
04	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	94	1	1051	2	Y	-0-					1
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	8					9
						9	9									
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034				
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-					5
03	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	124	1	1424	2	Y	7					12
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	8	9	122	1	Y	2					14
05	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	2	9	157	1	Y	-0-					14
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1727	2	Y	1	1	8			14
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1	9	156	1	Y	-0-					14
						149	1	1589	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3			26
							3	9							
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	1			27
							1	9							
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	2	Y	-0-			27
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1	21
							30	9							
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-			21
07		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-			21
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063															
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-			-0-
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	149	1	1691	2	Y	-0-			-0-
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	20			20
							22	9							
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-			20
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1	-0-
*07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	141	1	1506	2	Y	-0-			-0-
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334															
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03		11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165															
02		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
03		1829 N	1640	-0-	-189	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-			3
04		1740 N	1652	-0-	-88	-0-	135	1	1505	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
05		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1			3
							1	9							
06		1590 N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8	3
							1	9							
07		1705 N	1447	-0-	-258	-0-	123	1	1314	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130															
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-			-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	922	-0-	-349	-0-	79	1	843	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9144 - 10486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-			2
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-			2
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	Y	5			7
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-			7
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-			7
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-			7

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8730 - 9854	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9315 - 10239	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-			26
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-			26
04	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	135	1	1497	2	Y	-0-			26
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-			26
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-			26
07	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-			26

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8868 - 9873	
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-			2
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	30	29	1	3
04	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	130	1	1448	2	Y	-0-			3
05	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-			3
06	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17			20
07	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	139	1	1481	2	Y	-0-			20

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8990 - 10424	
02	1092 N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-			2
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	2	Y	-0-			2
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	2	Y	-0-			2
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-			2
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-			2
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 - 10122	
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1	1
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	210	1	2389	2	Y	-0-			1
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2143	2	Y	12	11	1	2
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1			3
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8	3
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2159	2	Y	9	9	1	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	167 1	1964 2	Y	-0-			6
03	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	189 1	2154 2	Y	-0-			6
04	2400 N	1660	-0-	-740	-0-	137 1	1523 2	Y	-0-			6
05	2356 N	991	-0-	-1365	-0-	83 1	907 2	Y	1	2 5		5
						1 9						
06	2280 N	1248	-0-	-1032	-0-	104 1	1144 2	Y	-0-			5
07	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	99 1	1060 2	Y	-0-			5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

02	3360 X	3258	-0-	-102	-0-	254 1	2984 2	Y	18	18 1		3
						20 9						
03	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	284 1	3236 2	Y	-0-			3
04	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	278 1	3094 2	Y	11	12 1		2
						12 9						
05	3596 X	3391	-0-	-205	-0-	283 1	3107 2	Y	1			3
						1 9						
06	3480 X	2578	-0-	-902	-0-	215 1	2362 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
07	3596 X	2874	-0-	-722	-0-	245 1	2619 2	Y	9	9 1		3
						10 9						

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			34
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	203 1	2394 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	243 1	2768 2	Y	-0-			1
04	3000 N	3218	-0-	218	218	264 1	2941 2	Y	12	11 1		2
						13 9						
05	3100 N	3583	-0-	483	701	299 1	3283 2	Y	1			3
						1 9						
06	3000 N	3586	-0-	586	1287	298 1	3287 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
*07	4966 X	3679	-0-	-1287	-0-	314 1	3355 2	Y	9	9 1		3
						10 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			4
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			4

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075				
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2			12
						2	9							
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	2	Y	4			16
						4	9							
04	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	150	1	1672	2	Y	4			20
						4	9							
05	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	156	1	1715	2	Y	2			22
						2	9							
06	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	147	1	1617	2	Y	8			30
						9	9							
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	165	1	1758	2	Y	1	28	1	3
						1	9							

LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872				
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-			5
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	111	1	1259	2	Y	7			12
						8	9							
04	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	110	1	1218	2	Y	4			16
						4	9							
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8	16
						1	9							
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8	17
						2	9							
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	2	Y	-0-			17

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490				
02	1316 N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	111	1	1259	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	109	1	1207	2	Y	5			5
						6	9							
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-			5
06	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	99	1	1091	2	Y	-0-			5
07	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-			5

LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457				
02	896 N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	70	1	781	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	64	1	706	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	62	1	689	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1 1498	2 Y	-0-		15
03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	134	1 1524	2 Y	-0-		15
04	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	122	1 1352	2 Y	13		28
05	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	124	1 1362	2 Y	-0-		28
06	1590 N	1300	-0-	-290	-0-	106	1 1173	2 Y	19		47
07	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	121	1 1294	2 Y	3	41 1	9

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

02	1540 N	1489	-0-	-51	-0-	117	1 1372	2 Y	-0-		18
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1 1502	2 Y	129	97 1	50
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	153	1 1705	2 Y	-0-		50
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1 1732	2 Y	-0-		50
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1 1793	2 Y	1	1 8	50
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1 1895	2 Y	-0-		50

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1 470	2 Y	-0-		15
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	46	1 525	2 Y	-0-		15
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	45	1 495	2 Y	-0-		15
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	43	1 470	2 Y	-0-		15
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	47	1 520	2 Y	-0-		15
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1 516	2 Y	-0-		15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

02	840 N	795	-0-	-45	-0-	62	1 733	2 Y	-0-		26
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	73	1 828	2 Y	-0-		26
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	84	1 928	2 Y	-0-		26
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1 966	2 Y	-0-		26
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1 1074	2 Y	-0-		26
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	120	1 1287	2 Y	-0-		26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1 1600	2 Y	1		10
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	120	1 1373	2 Y	3		13
04	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	135	1 1500	2 Y	2		15
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1 1575	2 Y	20	29 1	6
06	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	110	1 1209	2 Y	1	1 8	6
07	1705 N	896	-0-	-809	-0-	77	1 817	2 Y	2		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-			15
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	289	1	3287	2	Y	-0-			15
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	299	1	3330	2	Y	13			28
						14	9							
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-			28
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19			47
						21	9							
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	320	1	3417	2	Y	3	41	1	9
						3	9							

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210				
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8	1
						2	9							
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	2	Y	-0-			1

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653				
02	2268 N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-			2
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	192	1	2185	2	Y	-0-			2
04	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	193	1	2144	2	Y	-0-			2
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-			2
06	2310 N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
07	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	199	1	2121	2	Y	-0-			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468				
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			3
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			3
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			3
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434				
02	4676 X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5			15
						6	9							
03	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	377	1	4294	2	Y	-0-			15
04	4740 X	4300	-0-	-440	-0-	355	1	3945	2	Y	-0-			15
05	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-			15
06	4560 X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-			15
07	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	390	1	4170	2	Y	-0-			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	151 1	1779 2	Y	1		11
03	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	160 1	1818 2	Y	3		14
04	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	149 1	1657 2	Y	3		17
05	2108 N	1719	-0-	-389	-0-	143 1	1575 2	Y	1		18
06	1920 N	1494	-0-	-426	-0-	120 1	1326 2	Y	44	1 8	61
07	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	124 1	1323 2	Y	2	50 1	13

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	Y	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28 1	322 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	246	-0-	-234	-0-	20 1	226 2	Y	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42 1	465 2	Y	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	337 2	Y	-0-		-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30 1	318 2	Y	-0-		-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-		3
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 2	Y	-0-		3
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49 1	539 2	Y	-0-		3
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	401 2	Y	1		4
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	Y	1	1 8	4
07	620 N	92	-0-	-528	-0-	8 1	84 2	Y	-0-		4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-		3
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		3
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		3
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		3
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		3
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																				
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9772 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	103 1	1209 2	Y	-0-					17					
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	130 1	1483 2	Y	-0-					17					
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	118 1	1313 2	Y	-0-					17					
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	119 1	1311 2	Y	-0-					17					
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	127 1	1402 2	Y	1		1	8		17					
*07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	120 1	1277 2	Y	-0-					17					
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9212 - 10136	
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	76 1	892 2	Y	8		9	1		1					
03		1116 N	953	-0-	-163	-0-	77 1	876 2	Y	-0-					1					
04		1050 N	874	-0-	-176	-0-	71 1	790 2	Y	12		11	1		2					
05		1085 N	798	-0-	-287	-0-	13 9	731 2	Y	1					3					
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	Y	-0-					3					
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1 9	1050 2	Y	9		9	1		3					
CINDY SUB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9260 - 10330	
02		1680 N	1486	-0-	-194	-0-	116 1	1370 2	Y	-0-					26					
03		1798 N	1338	-0-	-460	-0-	108 1	1230 2	Y	-0-					26					
04		1800 N	1405	-0-	-395	-0-	116 1	1289 2	Y	-0-					26					
05		1643 N	1254	-0-	-389	-0-	105 1	1149 2	Y	-0-					26					
06		1290 N	157	-0-	-1133	-0-	13 1	144 2	Y	-0-					26					
07		1457 N	1	-0-	-1456	-0-	1 2		Y	-0-					26					
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 9936	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8855 - 10077	
02		2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-					6					
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-					6					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					6					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	1		-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	8961 - 10180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	116 1	1357 2	Y	8	9 1		1			
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	152 1	1726 2	Y	-0-			1			
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	160 1	1775 2	Y	12	11 1		2			
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	153 1	1683 2	Y	1			3			
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	148 1	1629 2	Y	1	1 8		3			
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	151 1	1609 2	Y	9	9 1		3			

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 10448
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	8498 - 10084
02	1876 N	1215	-0-	-661	-0-	95 1	1117 2	Y	3			20			
03	1922 N	1061	-0-	-861	-0-	85 1	972 2	Y	4			24			
04	2070 N	432	-0-	-1638	-0-	36 1	396 2	Y	-0-			24			
05	1333 N	16	-0-	-1317	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	24 1		-0-			
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-			
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-			

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9704 - 10645
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	115 1	1356 2	Y	-0-			17			
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	131 1	1485 2	Y	11			28			
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	136 1	1515 2	Y	-0-			28			
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	138 1	1515 2	Y	-0-			28			
06	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	130 1	1432 2	Y	6			34			
07	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	135 1	1443 2	Y	-0-	30 1		4			

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9379 - 10510
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	184 1	2158 2	Y	-0-			5			
03	2542 N	2175	-0-	-367	-0-	175 1	2000 2	Y	-0-			5			
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	214 1	2378 2	Y	-0-			5			
05	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	208 1	2291 2	Y	-0-			5			
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	207 1	2283 2	Y	1			6			
*07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	225 1	2404 2	Y	-0-			6			

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9609 - 10454
02	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	256 1	3013 2	Y	-0-			26			
03	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	292 1	3318 2	Y	-0-			26			
04	3660 X	3492	-0-	-168	-0-	288 1	3204 2	Y	-0-			26			
05	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	291 1	3202 2	Y	-0-			26			
06	3570 X	3297	-0-	-273	-0-	274 1	3023 2	Y	-0-			26			
07	3627 X	3505	-0-	-122	-0-	300 1	3205 2	Y	-0-			26			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-			2
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	1			3
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	Y	5			8
05	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-			8
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8	8
07	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-			8

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156														
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-			2
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			2
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			2
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			2
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			2
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452														
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-			19
03	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	145	1	1650	2	Y	-0-			19
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1730	2	Y	-0-			19
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6			25
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15			40
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	1	14	1	27

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586														
02	2772 X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6			15
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	2	Y	-0-			15
04	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	242	1	2689	2	Y	-0-			15
05	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-			15
06	3000 X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-			15
07	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	231	1	2468	2	Y	-0-			15

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357														
02	2660 X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-			26
03	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	227	1	2585	2	Y	-0-			26
04	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	224	1	2489	2	Y	-0-			26
05	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-			26
06	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-			26
07	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	231	1	2463	2	Y	-0-			26

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567														
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	2	Y	-0-			76
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-			76
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	59	1	655	2	Y	-0-			76
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-			76
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-			76
07	744 N	458	-0-	-286	-0-	39	1	419	2	Y	-0-			76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2324 N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	2	N	-0-	35
03	2604 N	2561	-0-	-43	-0-	207	1	2354	2	N	-0-	35
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	168	1	1871	2	N	-0-	35
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-	35
06	2490 N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	35
							1				1 8	
*07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	2	N	-0-	35

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081												
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-	-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597												
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-	19
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-	19
04	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	140	1	1557	2	Y	-0-	19
05	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-	19
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	19
							1				1 8	
07	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-	19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414												
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	2	Y	-0-	12
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-	12
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	158	1	1763	2	Y	-0-	12
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-	12
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-	12
07	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	147	1	1570	2	Y	-0-	12

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746												
02	6776 X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	2	N	-0-	10
03	7409 X	6643	-0-	-766	-0-	536	1	6107	2	N	-0-	10
04	7140 X	6843	-0-	-297	-0-	564	1	6279	2	N	-0-	10
05	7378 X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-	10
06	6780 X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	10
							108				97 1	10
							9				1 8	
07	7068 X	6676	-0-	-392	-0-	571	1	6105	2	N	-0-	10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458												
02	1764 N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	2	N	-0-	94
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-	94
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1636	2	N	-0-	94
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-	94
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-	94
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	20	114
							22				9	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	-0-			-0-
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	214	1	2386	2	Y	11	9	1	2
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1			3
06	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8	3
*07	3100 N	3107	-0-	7	7	265	1	2832	2	Y	9	9	1	3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603														
02	476 N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			6
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			6
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	2	Y	2	1	8	7
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9			16
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4			20
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	Y	20	38	1	2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548														
02	2548 N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5			15
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2605	2	Y	-0-			15
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	226	1	2515	2	Y	-0-			15
05	2759 N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-			15
06	2730 N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-			15
07	2821 N	2266	-0-	-555	-0-	193	1	2073	2	Y	-0-			15

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828														
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-			6
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1968	2	Y	1	1	8	6
04	1950 N	1658	-0-	-292	-0-	137	1	1519	2	Y	2	2	8	6
05	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8	6
06	1950 N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2			8
07	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	123	1	1313	2	Y	23	26	1	5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261														
02	1568 N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27			29
03	1767 N	1610	-0-	-157	-0-	130	1	1479	2	Y	1	29	1	1
04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	135	1	1502	2	Y	-0-			1
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-			1
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-			1
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-	1	1	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		364 N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-
03		403 N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	Y	-0-
04		390 N	235	-0-	-155	-0-	19	1	216	2	Y	-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-
*07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561												
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	15
03		3317 X	3294	-0-	-23	-0-	266	1	3028	2	Y	15
04		3210 X	3056	-0-	-154	-0-	252	1	2804	2	Y	15
05		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	15
06		3210 X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	15
07		3286 X	3146	-0-	-140	-0-	269	1	2877	2	Y	15

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338												
02		616 N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-
05		651 N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-
06		660 N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-
07		682 N	596	-0-	-86	-0-	51	1	545	2	Y	-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919												
02		1624 N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	2	Y	7
03		1767 N	1552	-0-	-215	-0-	125	1	1424	2	Y	10
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	30
05		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	30
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	5
07		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	137	1	1466	2	Y	5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
02		3304 X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	2	Y	26
03		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	278	1	3159	2	Y	26
04		3570 X	3454	-0-	-116	-0-	285	1	3169	2	Y	26
05		3689 X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	26
06		3420 X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	26
07		3565 X	3419	-0-	-146	-0-	293	1	3126	2	Y	26

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
02		896 N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	2
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	3
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	Y	8
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	8
06		1140 N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	8
07		744 N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	182 1	2145 2	Y	-0-		6
03		2635 N	2564	-0-	-71	-0-	207 1	2357 2	Y	-0-		6
04		2490 N	2474	-0-	-16	-0-	204 1	2270 2	Y	-0-		6
05		2573 N	2347	-0-	-226	-0-	196 1	2150 2	Y	1	1 8	6
							1 9					
06		2490 N	2231	-0-	-259	-0-	186 1	2045 2	Y	-0-		6
07		2542 N	2316	-0-	-226	-0-	198 1	2118 2	Y	-0-		6

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
02		3248 X	2706	-0-	-542	-0-	212 1	2494 2	Y	-0-		38
03		3596 X	3489	-0-	-107	-0-	282 1	3207 2	Y	-0-		38
04		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	272 1	3021 2	Y	-0-		38
05		3565 X	3338	-0-	-227	-0-	278 1	3060 2	Y	-0-		38
06		3450 X	3197	-0-	-253	-0-	266 1	2931 2	Y	-0-		38
*07		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	279 1	2984 2	Y	-0-		38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857												
02		2632 X	2541	-0-	-91	-0-	199 1	2342 2	Y	-0-		4
03		2883 N	2761	-0-	-122	-0-	220 1	2508 2	Y	30	31 1	3
							33 9					
04		2790 N	2582	-0-	-208	-0-	213 1	2369 2	Y	-0-		3
05		2821 N	2634	-0-	-187	-0-	220 1	2414 2	Y	-0-		3
06		2670 N	2576	-0-	-94	-0-	211 1	2326 2	Y	35		38
							39 9					
07		2666 N	2455	-0-	-211	-0-	210 1	2245 2	Y	-0-		38

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592												
02		2380 X	1636	-0-	-744	-0-	128 1	1508 2	Y	-0-		6
03		2356 X	1549	-0-	-807	-0-	125 1	1424 2	Y	-0-		6
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	204 1	2270 2	Y	-0-		6
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	187 1	2056 2	Y	1	2 5	5
							1 9					
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	238 1	2621 2	Y	-0-		5
07		2542 X	2179	-0-	-363	-0-	187 1	1992 2	Y	-0-		5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123												
02		T. A.	270	-0-	270	270	21 1	249 2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	219	-0-	219	489	18 1	201 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	70	-0-	70	559	6 1	64 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	26	-0-	26	585	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	8	-0-	8	593	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	11	-0-	11	604	1 1	10 2	Y	-0-		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298												
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	131 1	1538 2	Y	-0-		5
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	142 1	1619 2	Y	-0-		5
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	154 1	1716 2	Y	-0-		5
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	151 1	1664 2	Y	-0-		5
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	149 1	1649 2	Y	1		6
							1 9					
*07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	159 1	1704 2	Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-			4
03	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-			4
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	Y	2			6
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2			8
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-			8
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-			8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317														
02	4536 X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	2	Y	-0-			26
03	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	394	1	4484	2	Y	-0-			26
04	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	379	1	4212	2	Y	-0-			26
05	4991 X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-			26
06	4710 X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8	26
07	4867 X	4624	-0-	-243	-0-	396	1	4228	2	Y	-0-			26

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506														
02	1904 N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	2	Y	-0-			26
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	162	1	1847	2	Y	-0-			26
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	2	Y	-0-			26
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-			26
06	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8	26
07	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	162	1	1733	2	Y	-0-			26

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645														
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-			3
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	78	1	891	2	Y	-0-			3
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	78	1	872	2	Y	-0-			3
05	1116 N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-			3
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-			3
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	66	1	704	2	Y	-0-			3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
02	4564 X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-			15
03	5053 X	4907	-0-	-146	-0-	396	1	4511	2	Y	-0-			15
04	4680 X	4224	-0-	-456	-0-	348	1	3876	2	Y	-0-			15
05	5053 X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-			15
06	4890 X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-			15
07	5053 X	2957	-0-	-2096	-0-	253	1	2704	2	Y	-0-			15

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455														
02	2520 X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	2	N	-0-			90
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	229	1	2607	2	N	-0-			90
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2519	2	N	-0-			90
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-			90
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8	90
*07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	248	1	2647	2	N	-0-			90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222														
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-		21
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-		21
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	Y	-0-		21
*05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-		21
06		720 N	464	-0-	-256	-0-	35	1	422	2	Y	6		27
							7	9						
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		27

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920		
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211 1	3386 2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3803	-0-	-103	-0-	228 1	3575 2	N	-0-	-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	292 1	3676 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	288 1	3540 2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	261 1	3304 2	N	-0-	-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	269 1	3324 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012 - 12892
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	143 1	1475 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	161 1	1756 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	189 1	1586 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	179 1	1522 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	180 1	1532 2	N	-0-		-0-
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	193 1	1667 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962 - 12074
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	193 1	1991 2	N	-0-		-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	209 1	2274 2	N	-0-		-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	233 1	1953 2	N	-0-		-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	244 1	2078 2	N	-0-		-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	237 1	2019 2	N	-0-		-0-
*07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	239 1	2073 2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102
02	3304 X	3168	-0-	-136	-0-	186 1	2982 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	212 1	3325 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3322	-0-	-218	-0-	244 1	3078 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	253 1	3116 2	N	-0-		-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	255 1	3226 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	260 1	3216 2	N	-0-		-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 10277
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 9832
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	38	RRCID ->	246691	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9922 - 10199
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9830 - 10165
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

02	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

02	4452 X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4752	-0-	-177	-0-	437	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	2217	-0-	-2553	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3771	-0-	-972	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

02	896 N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-					-0-
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	81	1	803	2	N	-0-					-0-
04	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLOVER		//CONT.// //CONT.//	25998 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLOVER		//CONT.// //CONT.//	25998 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10952	-	11449		
02		5320 X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2538	-0-	-686	-0-	233	1	2305	2	N	-0-			-0-
04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
05		2480 X	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
06		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
07		3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	246295	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10722	-	11988		
02		448 N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-			-0-
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	39	1	388	2	N	-0-			-0-
04		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:	1	RRCID ->	249404	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11190	-	11447		
02		1512 N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
*07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. SESSIONS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10566	-	11646		
02		3136 X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-			9
03		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-			9
04		3240 X	3220	-0-	-20	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-			9
05		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-			9
06		3240 X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-			9
07		3348 X	3324	-0-	-24	-0-	200	1	3124	2	Y	-0-			9

WARNER, BONNIE		WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10596	-	11572		
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-			102
03		2728 N	2651	-0-	-77	-0-	158	1	2493	2	N	-0-			102
04		2610 N	2584	-0-	-26	-0-	151	1	2433	2	N	-0-			102
05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-			102
06		2580 N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-			102
07		2666 N	2600	-0-	-66	-0-	156	1	2444	2	N	-0-			102

SESSIONS HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	10554	-	11502		
02		3892 X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-			39
03		4309 X	4074	-0-	-235	-0-	241	1	3792	2	Y	37			76
							41	9							
04		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	225	1	3641	2	Y	-0-			76
05		4092 X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-			76
06		3960 X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-			76
07		4092 X	3949	-0-	-143	-0-	238	1	3711	2	Y	-0-			76

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793											
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	147 1	2318 2	N	-0-	39
03		3038 X	2681	-0-	-357	-0-	160 1	2521 2	N	-0-	39
04		2940 X	2555	-0-	-385	-0-	146 1	2409 2	N	-0-	39
05		3038 X	2684	-0-	-354	-0-	159 1	2525 2	N	-0-	39
06		2640 X	2540	-0-	-100	-0-	148 1	2392 2	N	-0-	39
07		2728 X	2555	-0-	-173	-0-	154 1	2401 2	N	-0-	39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228											
02		2800 N	2568	-0-	-232	5565	153 1	2415 2	Y	-0-	83
03		3100 N	2818	-0-	-282	5283	168 1	2650 2	Y	-0-	83
04		3000 N	2727	-0-	-273	5010	159 1	2568 2	Y	-0-	83
05		3100 N	2809	-0-	-291	4719	167 1	2642 2	Y	-0-	83
06		3000 N	2709	-0-	-291	4428	158 1	2551 2	Y	-0-	83
*07		3100 N	2812	-0-	-288	4140	170 1	2642 2	Y	-0-	83

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682											
02		4592 X	4226	-0-	-366	-0-	29 1	4197 2	N	-0-	81
03		5084 X	4760	-0-	-324	-0-	31 1	4729 2	N	-0-	81
04		4770 X	4555	-0-	-215	-0-	31 1	4524 2	N	-0-	81
05		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	35 1	4861 2	N	-0-	81
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	34 1	4591 2	N	-0-	81
*07		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	39 1	4828 2	N	-0-	81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844											
02		3864 X	3450	-0-	-414	-0-	206 1	3244 2	Y	-0-	25
03		4154 X	3989	-0-	-165	-0-	238 1	3751 2	Y	-0-	25
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	223 1	3598 2	Y	-0-	25
05		3937 X	3517	-0-	-420	-0-	205 1	3312 2	Y	-0-	25
06		3870 X	3592	-0-	-278	-0-	209 1	3383 2	Y	-0-	25
07		3999 X	3541	-0-	-458	-0-	212 1	3329 2	Y	-0-	25

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784											
02		2744 X	2537	-0-	-207	-0-	151 1	2386 2	Y	-0-	8
03		3038 X	2796	-0-	-242	-0-	167 1	2629 2	Y	-0-	8
04		2880 X	2691	-0-	-189	-0-	157 1	2534 2	Y	-0-	8
05		2914 X	2741	-0-	-173	-0-	163 1	2578 2	Y	-0-	8
06		2760 X	2570	-0-	-190	-0-	150 1	2420 2	Y	-0-	8
07		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	159 1	2484 2	Y	-0-	8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782											
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94 1	1475 2	Y	-0-	29
03		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	101 1	1597 2	Y	-0-	29
04		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	96 1	1548 2	Y	-0-	29
05		1736 N	1665	-0-	-71	-0-	99 1	1566 2	Y	-0-	29
06		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	97 1	1570 2	Y	-0-	29
07		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	100 1	1552 2	Y	-0-	29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154											
02		3668 X	3397	-0-	-271	-0-	196 1	3201 2	N	-0-	30
03		4061 X	3541	-0-	-520	-0-	210 1	3331 2	N	-0-	30
04		3810 X	3707	-0-	-103	-0-	216 1	3491 2	N	-0-	30
05		3937 X	3749	-0-	-188	-0-	223 1	3526 2	N	-0-	30
06		3810 X	3412	-0-	-398	-0-	197 1	3215 2	N	-0-	30
07		3844 X	3595	-0-	-249	-0-	215 1	3380 2	N	-0-	30

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793																			
SESSIONS HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					22	
03		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	21					43	
								23	9										
04		1500 N	1470	-0-	-30	-0-	-0-	85	1	1385	2	Y	-0-					43	
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-					43	
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-					43	
*07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	-0-					43	
SESSIONS HEIRS										WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILL, J.C.										WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10893 - 12151	
02		2728 N	1740	-0-	-988	-0-	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					53	
03		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	-0-	115	1	1803	2	Y	-0-					53	
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					53	
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					53	
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					53	
07		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	-0-	119	1	1853	2	Y	-0-					53	
DAVIS BROS.										WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10661 - 11827	
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126	
03		1054 N	973	-0-	-81	-0-	-0-	6	1	967	2	N	-0-					126	
04		960 N	902	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	896	2	N	-0-					126	
05		992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	935	2	N	-0-					126	
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	882	2	N	-0-					126	
07		930 N	910	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	903	2	N	-0-					126	
SESSIONS HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10811 - 11912	
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18	
03		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					18	
04		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					18	
05		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-					18	
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-					18	
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					18	
SHELTON										WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12078		PERF.10954 - 11927	
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3	
03		1550 N	1345	-0-	-205	-0-	-0-	10	1	1333	2	Y	2					5	
								2	9										
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	1436	2	Y	1					6	
								1	9										
05		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2	
06		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3	
								1	9										
*07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	2	Y	-0-					3	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	28 1	4150 2	Y	1			5
							1 9						
03		4278 X	4045	-0-	-233	-0-	26 1	4017 2	Y	2			7
							2 9						
04		4050 X	3771	-0-	-279	-0-	25 1	3745 2	Y	1			8
							1 9						
05		4588 X	3907	-0-	-681	-0-	28 1	3879 2	Y	-0-	5 1		3
06		4440 X	3445	-0-	-995	-0-	26 1	3418 2	Y	1			4
							1 9						
07		4588 X	4028	-0-	-560	-0-	32 1	3995 2	Y	1			5
							1 9						
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142													
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81 1	1286 2	Y	-0-			16
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	97 1	1543 2	Y	-0-			16
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	97 1	1571 2	Y	-0-			16
05		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	86 1	1354 2	Y	-0-			16
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	93 1	1508 2	Y	-0-			16
07		1736 N	1168	-0-	-568	-0-	70 1	1098 2	Y	-0-			16
SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538													
02		2800 N	1873	-0-	-927	402	111 1	1762 2	Y	-0-			19
03		2507 N	2105	-0-	-402	-0-	125 1	1980 2	Y	-0-			19
04		2040 N	1512	-0-	-528	-0-	88 1	1424 2	Y	-0-			19
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	124 1	1974 2	Y	-0-			19
06		2040 N	1962	-0-	-78	-0-	113 1	1849 2	Y	-0-			19
*07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	119 1	1856 2	Y	-0-			19
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968													
02		3164 X	2484	-0-	-680	-0-	145 1	2339 2	Y	-0-			20
03		3379 X	2892	-0-	-487	-0-	172 1	2720 2	Y	-0-			20
04		3270 X	3174	-0-	-96	-0-	184 1	2990 2	Y	-0-			20
05		3379 X	2692	-0-	-687	-0-	155 1	2537 2	Y	-0-			20
06		2790 X	2715	-0-	-75	-0-	156 1	2559 2	Y	-0-			20
07		3286 X	2750	-0-	-536	-0-	164 1	2586 2	Y	-0-			20
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137													
02		3192 X	3130	-0-	-62	-0-	187 1	2943 2	Y	-0-			32
03		3534 X	3428	-0-	-106	-0-	204 1	3224 2	Y	-0-			32
04		3390 X	3281	-0-	-109	-0-	191 1	3090 2	Y	-0-			32
05		3503 X	3293	-0-	-210	-0-	195 1	3098 2	Y	-0-			32
06		3360 X	3232	-0-	-128	-0-	189 1	3043 2	Y	-0-			32
07		3472 X	3276	-0-	-196	-0-	197 1	3079 2	Y	-0-			32
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770													
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	-0-			18
03		713 N	600	-0-	-113	-0-	36 1	564 2	Y	-0-			18
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	124 1	2070 2	Y	-0-			18
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	97 1	1593 2	Y	-0-			18
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87 1	1433 2	Y	-0-			18
*07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	98 1	1541 2	Y	-0-			18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
RICKS		WELL #:		1	RRCID -> 235880		COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10577 - 11838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		4816 X	4772	-0-	-44	-0-	32 1	4740 2	N	-0-		69
03		5332 X	5282	-0-	-50	-0-	35 1	5247 2	N	-0-		69
04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	33 1	4898 2	N	-0-		69
05		5270 X	5053	-0-	-217	-0-	36 1	5011 2	N	5		74
							6 9					
06		5100 X	4666	-0-	-434	-0-	35 1	4631 2	N	-0-		74
07		5270 X	4811	-0-	-459	-0-	38 1	4773 2	N	-0-		74

HGT		WELL #:		1	RRCID -> 239116		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11293 - 11560
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	73 1	862 2	Y	-0-		85
03		1488 N	1061	-0-	-427	-0-	96 1	965 2	Y	-0-		85
04		1290 N	1032	-0-	-258	-0-	97 1	935 2	Y	-0-		85
05		1023 N	998	-0-	-25	-0-	123 1	875 2	Y	-0-		85
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	122 1	990 2	Y	-0-		85
07		1054 N	966	-0-	-88	-0-	123 1	843 2	Y	-0-		85

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8	RRCID -> 241857		COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	10832 - 12052
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-		37
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	Y	-0-		37
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y	-0-		37
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-		37
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	-0-		37
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1	203 2	Y	-0-		37

SESSIONS, RUBE		WELL #:		5	RRCID -> 241859		COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	10606 - 11672
02		5264 X	4950	-0-	-314	-0-	295 1	4655 2	Y	-0-		40
03		5828 X	5051	-0-	-777	-0-	300 1	4751 2	Y	-0-		40
04		5490 X	5142	-0-	-348	-0-	300 1	4842 2	Y	-0-		40
05		5580 X	5178	-0-	-402	-0-	307 1	4871 2	Y	-0-		40
06		5310 X	5057	-0-	-253	-0-	295 1	4762 2	Y	-0-		40
07		5487 X	5234	-0-	-253	-0-	315 1	4919 2	Y	-0-		40

SHELTON		WELL #:		7	RRCID -> 245649		COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	10841 - 11992
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	2 1	295 2	Y	-0-		4
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	3 1	464 2	Y	-0-		4
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	2 1	371 2	Y	-0-		4
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 2	Y	-0-		4
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	479 2	Y	-0-		4
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	3 1	341 2	Y	-0-		4

SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 245820		COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	11079 - 12168
02		3864 X	3576	-0-	-288	-0-	24 1	3552 2	Y	-0-		5
03		4092 X	3956	-0-	-136	-0-	26 1	3930 2	Y	-0-		5
04		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	26 1	3876 2	Y	-0-		5
05		3968 X	3927	-0-	-41	-0-	28 1	3899 2	Y	-0-		5
06		3840 X	3449	-0-	-391	-0-	26 1	3423 2	Y	-0-		5
07		4030 X	3859	-0-	-171	-0-	31 1	3828 2	Y	-0-		5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SHELTON				WELL #:	5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	10995 - 12178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2828 X	2700	-0-	-128	-0-	18 1	2682 2	Y	-0-			5
03		3131 X	3049	-0-	-82	-0-	20 1	3029 2	Y	-0-			5
04		2910 X	2783	-0-	-127	-0-	19 1	2764 2	Y	-0-			5
05		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	20 1	2807 2	Y	-0-			5
06		2940 X	2757	-0-	-183	-0-	20 1	2737 2	Y	-0-			5
07		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	23 1	2842 2	Y	-0-			5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10699 - 10996
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			75
03		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193 2		N	-0-			75
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			75
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			75
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			75
*07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			75

SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	10403 - 10980
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

XTO ENERGY INC.				945936									
WARNER				WELL #:	1	RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.	10891 - 11630
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
07		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	10462 - 11677
02		3108 X	2899	-0-	-209	-0-	170 1	2729 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	187 1	2932 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2980	-0-	-110	-0-	219 1	2761 2	N	-0-			-0-
05		3224 X	3073	-0-	-151	-0-	231 1	2842 2	N	-0-			-0-
06		3120 X	3012	-0-	-108	-0-	220 1	2792 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	3023	-0-	-201	-0-	226 1	2797 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	226413	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10138 - 12944
02		3528 X	3327	-0-	-201	-0-	195 1	3132 2	N	-0-			-0-
03		3906 X	3374	-0-	-532	-0-	202 1	3172 2	N	-0-			-0-
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	319 1	4014 2	N	-0-			-0-
05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	354 1	4360 2	N	-0-			-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	325 1	4121 2	N	-0-			-0-
*07		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	350 1	4332 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5768 X	5566	-0-	-202	-0-	326 1	5240 2	N	-0-
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	384 1	6034 2	N	-0-
04	6330 X	6201	-0-	-129	-0-	456 1	5745 2	N	-0-
05	6541 X	6355	-0-	-186	-0-	477 1	5878 2	N	-0-
06	6330 X	5813	-0-	-517	-0-	425 1	5388 2	N	-0-
07	6417 X	6073	-0-	-344	-0-	454 1	5619 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138	
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	48 1	498 2	N	-0-
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	54 1	583 2	N	-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	64 1	537 2	N	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	67 1	567 2	N	-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	62 1	530 2	N	-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	64 1	554 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749	
02	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	3014 2		N	-0-
03	3627 X	2637	-0-	-990	-0-	2637 2		N	-0-
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-
07	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	3347 2		N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966	
02	2352 X	2173	-0-	-179	-0-	192 1	1981 2	N	-0-
03	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	207 1	2252 2	N	-0-
04	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	251 1	2104 2	N	-0-
05	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	266 1	2265 2	N	-0-
06	2430 X	2397	-0-	-33	-0-	251 1	2146 2	N	-0-
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	263 1	2277 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATION GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	2	N	-0-	-0-			-0-
03	4681 X	4294	-0-	-387	-0-	361	1	3933	2	N	-0-	-0-			-0-
04	4410 X	3832	-0-	-578	-0-	408	1	3424	2	N	-0-	-0-			-0-
05	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-	-0-			-0-
06	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-	-0-			-0-
07	4309 X	4208	-0-	-101	-0-	436	1	3772	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-	-0-			-0-
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	314	1	4922	2	N	-0-	-0-			-0-
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	371	1	4669	2	N	-0-	-0-			-0-
05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-	-0-			-0-
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	381	1	4713	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	200	1	2518	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	2	N	-0-	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

02	1456 N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	130	1	1414	2	N	-0-	-0-			-0-
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	148	1	1238	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	211	1	1827	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-	-0-			-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	319	1	5001	2	N	-0-	-0-			-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	331	1	4172	2	N	-0-	-0-			-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-	-0-			-0-
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	379	1	4686	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	2212 N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2418 N	1267	-0-	-1151	-0-	76	1	1191	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2130 N	1926	-0-	-204	-0-	142	1	1784	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	165	1	2041	2	N	-0-	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3696 X	3052	-0-	-644	-0-	269 1	2783 2	N	-0-	-0-
03	3968 X	3621	-0-	-347	-0-	305 1	3316 2	N	-0-	-0-
04	3750 X	3350	-0-	-400	-0-	357 1	2993 2	N	-0-	-0-
05	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	372 1	3167 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3504	-0-	-36	-0-	368 1	3136 2	N	-0-	-0-
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	379 1	3284 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277		
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	181 1	2907 2	N	-0-	-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	198 1	3102 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	3056	-0-	-94	-0-	225 1	2831 2	N	-0-	-0-
05	3255 X	3111	-0-	-144	-0-	234 1	2877 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	215 1	2725 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	1490	-0-	-1765	-0-	111 1	1379 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870		
02	2156 N	1767	-0-	-389	-0-	156 1	1611 2	N	-0-	-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	209 1	2278 2	N	-0-	-0-
04	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	235 1	1968 2	N	-0-	-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	242 1	2063 2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	238 1	2030 2	N	-0-	-0-
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	251 1	2170 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236		
02	4144 X	3817	-0-	-327	-0-	224 1	3593 2	N	-0-	-0-
03	4371 X	4141	-0-	-230	-0-	248 1	3893 2	N	-0-	-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	319 1	4018 2	N	-0-	-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	333 1	4099 2	N	-0-	-0-
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	320 1	4059 2	N	-0-	-0-
07	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	326 1	4036 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094		
02	2604 X	2456	-0-	-148	-0-	217 1	2239 2	N	-0-	-0-
03	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	218 1	2372 2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	257 1	2156 2	N	-0-	-0-
05	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	259 1	2201 2	N	-0-	-0-
06	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	253 1	2155 2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	268 1	2316 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162		
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	134 1	2159 2	N	-0-	-0-
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	149 1	2343 2	N	-0-	-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	179 1	2252 2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	190 1	2340 2	N	-0-	-0-
06	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	212 1	2692 2	N	-0-	-0-
*07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	224 1	2768 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118		
02	1792 N	1554	-0-	-238	-0-	137 1	1417 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	148 1	1614 2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1435	-0-	-395	-0-	153 1	1282 2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	158 1	1341 2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1447	-0-	-263	-0-	152 1	1295 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	140 1	1211 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	117	1	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	145	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156						
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	287	1	2482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364						
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	58	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	109	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016						
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	203	1	2207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	241	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	169	1	1464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926						
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	92	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	4475	-0-	1475	-0-	329	1	4146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2999	-0-	-101	-0-	1374	1	2774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	-0-	941	1	2379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4035	X	3094	-0-	-941	-0-	231	1	2863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074						
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744						
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3864 X	3349	-0-	-515	-0-	295 1	3054 2	N	-0-
03	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	335 1	3644 2	N	-0-
04	4260 X	3802	-0-	-458	-0-	405 1	3397 2	N	-0-
05	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	416 1	3542 2	N	-0-
06	3900 X	3651	-0-	-249	-0-	383 1	3268 2	N	-0-
07	3968 X	3783	-0-	-185	-0-	392 1	3391 2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922	
02	3500 X	2933	-0-	-567	-0-	259 1	2674 2	N	-0-
03	3813 X	3484	-0-	-329	-0-	293 1	3191 2	N	-0-
04	3630 X	3227	-0-	-403	-0-	344 1	2883 2	N	-0-
05	3689 X	2652	-0-	-1037	-0-	279 1	2373 2	N	-0-
06	3420 X	3278	-0-	-142	-0-	344 1	2934 2	N	-0-
07	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	352 1	3043 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968	
02	1960 N	1232	-0-	-728	-0-	109 1	1123 2	N	-0-
03	2046 N	1566	-0-	-480	-0-	132 1	1434 2	N	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	169 1	1417 2	N	-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	166 1	1410 2	N	-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	187 1	1599 2	N	-0-
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	212 1	1838 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008	
02	3416 X	2590	-0-	-826	-0-	152 1	2438 2	N	-0-
03	3782 X	2521	-0-	-1261	-0-	151 1	2370 2	N	-0-
04	3330 X	2178	-0-	-1152	-0-	160 1	2018 2	N	-0-
05	3379 X	1946	-0-	-1433	-0-	146 1	1800 2	N	-0-
06	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	149 1	1883 2	N	-0-
07	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	161 1	1991 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040	
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	241 1	3867 2	N	-0-
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	263 1	4126 2	N	-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	343 1	4319 2	N	-0-
05	4278 X	3636	-0-	-642	-0-	273 1	3363 2	N	-0-
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	263 1	3336 2	N	-0-
07	4278 X	1925	-0-	-2353	-0-	144 1	1781 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161	
02	2884 X	2282	-0-	-602	-0-	201 1	2081 2	N	-0-
03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	231 1	2512 2	N	-0-
04	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	270 1	2267 2	N	-0-
05	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	286 1	2438 2	N	-0-
06	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	270 1	2304 2	N	-0-
07	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	273 1	2365 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770	
02	4144 X	3456	-0-	-688	-0-	305 1	3151 2	N	-0-
03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	340 1	3702 2	N	-0-
04	4320 X	3787	-0-	-533	-0-	404 1	3383 2	N	-0-
05	4464 X	3984	-0-	-480	-0-	419 1	3565 2	N	-0-
06	4110 X	3878	-0-	-232	-0-	407 1	3471 2	N	-0-
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	420 1	3634 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1221	-0-	-67	-0-	108 1	1113 2	N	-0-
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	108 1	1180 2	N	-0-
04	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	142 1	1195 2	N	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	147 1	1254 2	N	-0-
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	130 1	1112 2	N	-0-
07	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	123 1	1061 2	N	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838	
02	1820 N	1624	-0-	-196	-0-	143 1	1481 2	N	-0-
03	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	166 1	1805 2	N	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	205 1	1716 2	N	-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	193 1	1643 2	N	-0-
06	1920 N	1674	-0-	-246	-0-	176 1	1498 2	N	-0-
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	183 1	1582 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932	
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	215 1	2225 2	N	-0-
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	243 1	2646 2	N	-0-
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	276 1	2313 2	N	-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	294 1	2499 2	N	-0-
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	290 1	2479 2	N	-0-
*07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	306 1	2649 2	N	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650	
02	8652 X	8027	-0-	-625	-0-	471 1	7556 2	N	-0-
03	9579 X	9276	-0-	-303	-0-	556 1	8720 2	N	-0-
04	8850 X	8486	-0-	-364	-0-	624 1	7862 2	N	-0-
05	9145 X	8113	-0-	-1032	-0-	609 1	7504 2	N	-0-
06	8970 X	8446	-0-	-524	-0-	618 1	7828 2	N	-0-
07	9269 X	8810	-0-	-459	-0-	659 1	8151 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137	
02	3976 X	3411	-0-	-565	-0-	301 1	3110 2	N	-0-
03	4402 X	4074	-0-	-328	-0-	343 1	3731 2	N	-0-
04	4260 X	3808	-0-	-452	-0-	406 1	3402 2	N	-0-
05	4340 X	3881	-0-	-459	-0-	408 1	3473 2	N	-0-
06	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	397 1	3385 2	N	-0-
07	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	411 1	3559 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112	
02	5124 X	4311	-0-	-813	-0-	253 1	4058 2	N	-0-
03	5549 X	4782	-0-	-767	-0-	286 1	4496 2	N	-0-
04	5250 X	4613	-0-	-637	-0-	339 1	4274 2	N	-0-
05	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	359 1	4426 2	N	-0-
06	5040 X	3727	-0-	-1313	-0-	273 1	3454 2	N	-0-
07	4774 X	4680	-0-	-94	-0-	350 1	4330 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246	
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	285 1	4572 2	N	-0-
03	5084 X	4655	-0-	-429	-0-	279 1	4376 2	N	-0-
04	4920 X	4760	-0-	-160	-0-	350 1	4410 2	N	-0-
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	436 1	5370 2	N	-0-
06	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	406 1	5138 2	N	-0-
07	5363 X	5197	-0-	-166	-0-	389 1	4808 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2016 X	2006	-0-	-10	-0-			118	1	1888	2	N	-0-		-0-
03	2232 X	2091	-0-	-141	-0-			125	1	1966	2	N	-0-		-0-
04	2160 X	1131	-0-	-1029	-0-			83	1	1048	2	N	-0-		-0-
05	2232 X	1710	-0-	-522	-0-			128	1	1582	2	N	-0-		-0-
06	2160 X	1676	-0-	-484	-0-			123	1	1553	2	N	-0-		-0-
07	2232 X	1432	-0-	-800	-0-			107	1	1325	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044							
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			195	1	3132	2	N	-0-		-0-
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			248	1	3898	2	N	-0-		-0-
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			281	1	3534	2	N	-0-		-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-			244	1	3008	2	N	-0-		-0-
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-			270	1	3426	2	N	-0-		-0-
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-			240	1	2973	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127							
02	4452 X	4212	-0-	-240	-0-			247	1	3965	2	N	-0-		-0-
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-			299	1	4690	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	4461	-0-	-39	-0-			328	1	4133	2	N	-0-		-0-
05	4650 X	4399	-0-	-251	-0-			330	1	4069	2	N	-0-		-0-
06	4830 X	4483	-0-	-347	-0-			328	1	4155	2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4486	-0-	-505	-0-			336	1	4150	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002							
02	5572 X	4670	-0-	-902	-0-			412	1	4258	2	N	-0-		-0-
03	5983 X	5530	-0-	-453	-0-			465	1	5065	2	N	-0-		-0-
04	5670 X	5060	-0-	-610	-0-			539	1	4521	2	N	-0-		-0-
05	5859 X	5364	-0-	-495	-0-			564	1	4800	2	N	-0-		-0-
06	5490 X	5185	-0-	-305	-0-			544	1	4641	2	N	-0-		-0-
07	5518 X	5442	-0-	-76	-0-			564	1	4878	2	N	-0-		-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808							
02	3976 X	3476	-0-	-500	-0-			307	1	3169	2	N	-0-		-0-
03	4371 X	4081	-0-	-290	-0-			343	1	3738	2	N	-0-		-0-
04	4230 X	3801	-0-	-429	-0-			405	1	3396	2	N	-0-		-0-
05	4371 X	4037	-0-	-334	-0-			424	1	3613	2	N	-0-		-0-
06	4140 X	3843	-0-	-297	-0-			403	1	3440	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3998	-0-	-94	-0-			414	1	3584	2	N	-0-		-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689													
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY							
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874													
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3616 - 3628					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CRANE A95		WELL #: 4		RRCID -> 119906		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3254 - 3260					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019															

CRANE A-95		WELL #: 2		RRCID -> 120274		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3662 - 3672					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019															

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY							
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874													
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 127833		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3278 - 3288					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 1		RRCID -> 171148		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2694 - 2702	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280167		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1	241	
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	68	2	76	9	Y	69	205	1	105	
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	64	2	94	9	Y	85	103	1	87	
05	403 N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34			121	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1	88	
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	48	2	37	9	Y	34			122	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1960 X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23				120
03	1581 X	745	-0-	-836	-0-	414	2	331	9	N	301	171	1		250
04	1500 X	926	-0-	-574	-0-	722	2	204	9	N	185	180	1		255
05	1550 X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1		97
06	720 X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97				194
*07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	714	2	311	9	N	283	171	1		306

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

02	2464 X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1		255
03	1922 X	1310	-0-	-612	-0-	1075	2	235	9	N	214	188	1		281
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1579	2	284	9	N	258	360	1		179
05	1736 X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1		173
06	1680 X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1		190
07	1922 X	1378	-0-	-544	-0-	1200	2	178	9	N	162	174	1		178

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

02	1736 X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1		186
03	2015 X	507	-0-	-1508	-0-	257	2	250	9	N	227	174	1		239
04	1950 X	1108	-0-	-842	-0-	819	2	289	9	N	263	177	1		325
05	1643 X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1		249
06	960 X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1		311
07	1147 X	389	-0-	-758	-0-	253	2	136	9	N	124	175	1		260

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

02	1372 X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1		112
03	961 X	846	-0-	-115	-0-	417	2	429	9	N	390	358	1		144
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	496	2	345	9	N	314	352	1		106
05	837 X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1		238
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1		106
07	868 X	467	-0-	-401	-0-	226	2	241	9	N	219	181	1		144

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277

02	1540 N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1		232
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2025	2	267	9	N	243	186	1		289
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1733	2	246	9	N	224	362	1		151
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1		175
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1		170
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2242	2	193	9	N	175	181	1		164

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	2800 N	1060	-0-	-1740	3500	885	3	175	9	Y	159	175	1		229
03	3100 N	1215	-0-	-1885	1615	943	3	272	9	Y	247	179	1		297
04	2675 N	1060	-0-	-1615	-0-	873	3	187	9	Y	170	179	1		288
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104				392
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	670	3	112	9	Y	102	167	1		327
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				327

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370													
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622													
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	337	1	1325	3	Y	278 301 1	57
							306	9					
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	428	1	1799	3	Y	273 260 1	70
							300	9					
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	Y	305 351 1	24
							336	9					
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876	1	2222	3	Y	265 210 1	79
							292	9					
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	295	1	2770	3	Y	234 257 1	56
							257	9					
07	465	X NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y NO RPT		56

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-	66
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
*06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	259	1	155	3	Y	193 189 1	70
							212	9					
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT		70

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688													
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	397	1	1014	9	Y	922 1058 1	345
03	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	512	1	1003	9	Y	912 827 1	430
04	2190	X	1380	-0-	-810	-0-	397	1	983	9	Y	894 960 1	364
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174 1233 1	305
*06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	494	1	78	3	Y	1151 1027 1	429
							1266	9					
07	1550	X NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					Y NO RPT		429

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220													
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	640	1	543	9	Y	494 370 1	215
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	683	1	648	9	Y	589 702 1	102
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	593	3	473	9	Y	430 285 1	247
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569 722 1	94
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	687	1	112	3	Y	634 544 1	184
							697	9					
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT		184

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275603			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	349 1 416 9	247 3	Y	378	412 1	343		
03	2728 X	1195	-0-	-1533	-0-	365 1 397 9	433 3	Y	361	342 1	362		
04	2910 X	1189	-0-	-1721	-0-	351 1 443 9	395 3	Y	403	475 1	290		
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	1144 1 409 9	1605 3	Y	372	293 1	369		
*06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	424 1 645 9	2295 3	Y	586	645 1	310		
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		310		

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275670			COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555		
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	333 1 319 9	605 3	Y	290	241 1	81		
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	346 1 294 9	696 3	Y	267	280 1	68		
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	364 1 299 9	840 3	Y	272	212 1	128		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	115 1 33 9	8 3	Y	30		158		
*06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	335 1 407 9	1412 3	Y	370	384 1	144		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144		

MOSLEY			WELL #: 2		RRCID -> 275671			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829		
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	549 1 219 9	261 3	Y	199	366 1	196		
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	621 1 289 9	1007 3	Y	263	190 1	269		
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	628 1 262 9	878 3	Y	238	370 1	137		
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	661 1 387 9	1148 3	Y	352	195 1	294		
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	656 1 283 9	691 3	Y	257	376 1	175		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		175		

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782		
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	162 1 342 9	1109 3	Y	311	368 1	245		
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	205 1 299 9	1131 3	Y	272	241 1	276		
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	180 1 281 9	966 3	Y	255	246 1	285		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	87 1 35 9	28 3	Y	32		317		
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	327 1 488 9	1600 3	Y	444	574 1	187		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		187		

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	376	1	1688	3	Y	452	574	1	307
						497	9							
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	415	1	1860	3	Y	459	468	1	298
						505	9							
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	398	1	1520	3	Y	177	475	1	-0-
						195	9							
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1	34
						256	9							
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	3	Y	284	317	1	1
						312	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	488	1	22	3	Y	110			245
						121	9							
03	1209 X	1069	-0-	-140	-0-	607	1	315	3	Y	134	186	1	193
						147	9							
04	1050 X	570	-0-	-480	-0-	474	1	96	9	Y	87	179	1	101
						551	1	99	9	Y	90			191
05	1395 X	650	-0-	-745	-0-	551	1	238	3	Y	89	178	1	102
						98	9							
06	1350 X	890	-0-	-460	-0-	554	1			Y				102
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			102
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882														
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	321	1	82	3	Y	1	1	1	128
						1	9							
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	357	1	125	3	Y	1	1	1	128
						1	9							
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	5	5	1	128
						6	9							
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	362	1	156	3	Y	1	1	1	128
						1	9							
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	347	1	167	3	Y	1	1	1	128
						1	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	340	1	623	3	Y	191	193	1	252
						210	9							
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	338	1	590	3	Y	189	193	1	248
						208	9							
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	363	1	576	3	Y	218	382	1	84
						240	9							
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	379	1	589	3	Y	247	191	1	140
						272	9							
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	349	1	589	3	Y	238	198	1	180
						262	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276840		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	N	691	790	1	156
						760	9							
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	N	678	617	1	217
						746	9							
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	N	671	719	1	169
						738	9							
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	873	916	1	126
						960	9							
*06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	3	N	790	800	1	116
						869	9							
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			116

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 276855		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442				
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	368	1	1235	3	Y	379	412	1	229
						417	9							
03	2976 X	2554	-0-	-422	-0-	417	1	1730	3	Y	370	351	1	248
						407	9							
04	2880 X	2474	-0-	-406	-0-	418	1	1588	3	Y	425	486	1	187
						468	9							
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1	266
						409	9							
*06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	435	1	2311	3	Y	378	416	1	228
						416	9							
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			228

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-			388
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	40			428
						44	9							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	97	1	146	3	Y	49	186	1	291
						54	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1	316
						29	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			316
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			316

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 12112				
02	1400 X	814	-0-	-586	-0-	24	1	721	3	N	63	81	1	58
						69	9							
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	110	128	1	40
						121	9							
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	N	87	61	1	66
						96	9							
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1	76
						99	9							
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	4	4	1	76
						4	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 276940			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	459 1	1536 3	Y	370	484 1	289	
						407 9						
03	5363 X	3838	-0-	-1525	-0-	532 1	2552 3	Y	685	799 1	175	
						754 9						
04	5190 X	3359	-0-	-1831	-0-	543 1	2255 3	Y	510	346 1	339	
						561 9						
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	657 1	2272 3	Y	545	483 1	401	
						600 9						
*06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	514 1	2096 3	Y	443	397 1	447	
						487 9						
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		447	

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 277001			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257	

02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	419 1	243 3	Y	329	360 1	195	
						362 9						
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	414 1	650 3	Y	310	365 1	140	
						341 9						
04	2610 X	1219	-0-	-1391	-0-	452 1	444 3	Y	294	291 1	143	
						323 9						
05	2697 X	1468	-0-	-1229	-0-	530 1	569 3	Y	335	291 1	187	
						369 9						
*06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	420 1	894 3	Y	302	268 1	221	
						332 9						
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		221	

HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 277670			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500	

02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1233 3	Y	138	12 1	373	
						152 9						
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	49 1	1313 3	Y	143	195 1	321	
						157 9						
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	52 1	1216 3	Y	136	204 1	253	
						150 9						
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47 1	1232 3	Y	110	200 1	163	
						121 9						
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	44 1	1140 3	Y	124	10 1	277	
						136 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		277	

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0201		RRCID -> 277688			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731	

02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	308 1	1660 3	Y	261	202 1	361	
						287 9						
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	422 1	2001 3	Y	423	569 1	215	
						465 9						
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	367 1	1277 3	Y	488	380 1	323	
						537 9						
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	396 1	1706 3	Y	580	702 1	201	
						638 9						
*06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	378 1	1394 3	Y	515	365 1	351	
						567 9						
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		351	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	373	1	1448	3	Y	374	387	1	286
							411	9							
03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	448	1	1796	3	Y	458	533	1	211
							504	9							
04		2520 X	2432	-0-	-88	-0-	371	1	1448	3	Y	557	551	1	217
							613	9							
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	631	1	1675	3	Y	543	572	1	188
							597	9							
*06		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	425	1	1800	3	Y	566	511	1	243
							623	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			243
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604															
02		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	371	1	1680	3	Y	328	387	1	70
							361	9							
03		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	417	1	1864	3	Y	366	326	1	110
							403	9							
04		3120 X	2648	-0-	-472	-0-	412	1	1930	3	Y	278	339	1	49
							306	9							
05		3224 X	286	-0-	-2938	-0-	121	1	135	3	Y	27	1	1	75
							30	9							
*06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	448	1	2869	3	Y	423	441	1	57
							465	9							
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			57
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	6	6	1	312
							7	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			312
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300															
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	497	1	3095	3	Y	528	577	1	314
							581	9							
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	518	1	3067	3	Y	494	579	1	229
							543	9							
04		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	529	1	3026	3	Y	482	478	1	233
							530	9							
05		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	678	1	9461	3	Y	599	531	1	301
							659	9							
*06		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	3	Y	553	493	1	361
							608	9							
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			361

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2344	3	Y	478	113
						526	9					
03	3782 X	3412	-0-	-370	-0-	463	1	2344	3	Y	550	93
						605	9					
04	3660 X	3028	-0-	-632	-0-	447	1	2031	3	Y	500	192
						550	9					
05	3782 X	2892	-0-	-890	-0-	464	1	1860	3	Y	516	130
						568	9					
06	3660 X	2166	-0-	-1494	-0-	430	1	1726	3	Y	9	120
						10	9					
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT	120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376												
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	420	1	2851	3	Y	398	55
						438	9					
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	475	1	3674	3	Y	355	70
						391	9					
04	3600 X	3476	-0-	-124	-0-	456	1	2688	3	Y	302	33
						332	9					
05	3720 X	404	-0-	-3316	-0-	137	1	235	3	Y	29	60
						32	9					
*06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	463	1	3300	3	Y	365	8
						402	9					
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	8

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837												
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	508	1	2773	3	Y	620	196
						682	9					
03	4123 X	3182	-0-	-941	-0-	520	1	2177	3	Y	441	258
						485	9					
04	3990 X	2867	-0-	-1123	-0-	559	1	1770	3	Y	489	193
						538	9					
05	2697 X	2096	-0-	-601	-0-	302	1	1504	3	Y	264	257
						290	9					
06	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	510	1	2420	3	Y	677	195
						745	9					
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	195

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671												
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	82	1	480	3	Y	43	251
						47	9					
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	47	296
						52	9					
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	48	340
						53	9					
05	527 X	64	-0-	-463	-0-	56	1	8	9	Y	7	347
*06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	43	207
						47	9					
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	207

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	3	Y	302	393	194
						332	9						
03	3813 X	2865	-0-	-948	-0-	447	1	2125	3	Y	266	254	206
						293	9						
04	3690 X	2682	-0-	-1008	-0-	414	1	2019	3	Y	226	255	177
						249	9						
05	3255 X	247	-0-	-3008	-0-	121	1	102	3	Y	22	1	198
						24	9						
*06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	445	1	3932	3	Y	328	375	151
						361	9						
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		151
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
02	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	433	1	12783	3	Y	456	650	136
						502	9						
03	15903 X	14398	-0-	-1505	-0-	450	1	13397	3	Y	501	295	342
						551	9						
04	15390 X	13467	-0-	-1923	-0-	455	1	12466	3	Y	496	725	113
						546	9						
05	15872 X	13910	-0-	-1962	-0-	531	1	12850	3	Y	481	498	96
						529	9						
06	15360 X	12990	-0-	-2370	-0-	406	1	12076	3	Y	462	300	258
						508	9						
07	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT		258
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	3	Y	204	196	300
						224	9						
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	3	Y	205	200	305
						226	9						
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	126	201	230
						139	9						
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	Y	222	202	250
						244	9						
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	161	193	218
						177	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		218
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	519	1	2520	3	Y	1240	1489	287
						1364	9						
03	3627 X	3029	-0-	-598	-0-	501	1	1754	3	Y	704	744	247
						774	9						
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	511	1	2165	3	Y	1108	1128	227
						1219	9						
05	3162 X	1165	-0-	-1997	-0-	335	1	478	3	Y	320	365	182
						352	9						
*06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	552	1	2309	3	Y	1230	1114	298
						1353	9						
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		298

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	261	1	4967	3	Y	949	982	1	267
						1044	9							
03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	336	1	5747	3	Y	1158	1345	1	80
						1274	9							
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	286	1	6409	3	Y	1436	1421	1	95
						1580	9							
*05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	509	1	6475	3	Y	1299	1366	1	28
						1429	9							
*06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	338	1	5891	3	Y	1156	1046	1	138
						1272	9							
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			138
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	138	3	1	279
						152	9							
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	139	187	1	231
						153	9							
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	133	180	1	184
						146	9							
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	141	186	1	139
						155	9							
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	123	4	1	258
						135	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			258
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
02	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	184	1	4573	3	Y	390	410	1	133
						429	9							
03	7285 X	5811	-0-	-1474	-0-	202	1	5051	3	Y	507	409	1	231
						558	9							
04	6840 X	5844	-0-	-996	-0-	218	1	5111	3	Y	468	426	1	273
						515	9							
*05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	251	1	5285	3	Y	466	599	1	140
						513	9							
*06	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	202	1	5095	3	Y	458	408	1	190
						504	9							
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			190
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	135	1	4905	3	Y	204	244	1	161
						224	9							
03	5611 X	5426	-0-	-185	-0-	150	1	5079	3	Y	179	216	1	124
						197	9							
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	145	1	5055	3	Y	186	56	1	254
						205	9							
05	5518 X	4769	-0-	-749	-0-	360	1	4352	3	Y	52	37	1	269
						57	9							
06	5640 X	4843	-0-	-797	-0-	139	1	4495	3	Y	190	394	1	65
						209	9							
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	12872	PERF.10766	- 12693
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	281	1	8293	3	Y	49	25	1	226		
						54	9									
03	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	262	1	7788	3	Y	84	203	1	107		
						92	9									
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6632	3	Y	71	31	1	147		
						78	9									
05	6882 X	533	-0-	-6349	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1	147		
						2	9									
*06	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	353	1	10521	3	Y	60	35	1	172		
						66	9									
07	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT			172		

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114	- 11765
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	1	1	301		
						67	1	1784	3	Y	405	209	1	497		
						446	9									
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	207	1	361	3	Y	221	189	1	529		
						243	9									
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	200	1	751	3	Y	334	367	1	496		
						367	9									
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	250	172	1	574		
						275	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			574		

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013													TOTAL DEPTH	11717	PERF. 9710	- 11387
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	71	1	1745	3	Y	436	574	1	274		
						480	9									
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	3	Y	405	209	1	470		
						446	9									
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	3	Y	282	596	1	156		
						310	9									
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	79	21	1	214		
						87	9									
*06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	Y	610	528	1	296		
						671	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			296		

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	11501	PERF.10422	- 16076
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	422	1	4493	3	Y	243	218	1	333		
						267	9									
03	5611 X	3950	-0-	-1661	-0-	393	1	3368	3	Y	172	396	1	109		
						189	9									
04	5430 X	4415	-0-	-1015	-0-	416	1	3745	3	Y	231	42	1	298		
						254	9									
05	5456 X	1874	-0-	-3582	-0-	113	1	1682	3	Y	72	199	1	171		
						79	9									
*06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	555	1	4868	3	Y	278	217	1	232		
						306	9									
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			232		

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	324	1	176	3	Y	136	147	1
						150	9						
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	362	1	612	3	Y	159	159	1
						175	9						
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	380	1	1040	3	Y	249	169	1
						274	9						81
*05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	404	1	1175	3	Y	371	315	1
						408	9						137
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	315	1	926	3	Y	206	241	1
						227	9						102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		102

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	341	1	489	3	Y	170	188	1
						187	9						287
03	1457 X	1026	-0-	-431	-0-	372	1	470	3	Y	167	192	1
						184	9						262
04	1650 X	969	-0-	-681	-0-	362	1	431	3	Y	160	192	1
						176	9						230
05	1705 X	1006	-0-	-699	-0-	360	1	474	3	Y	156	192	1
						172	9						194
06	1200 X	940	-0-	-260	-0-	359	1	424	3	Y	143	6	1
						157	9						331
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		331

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	399	1	1311	3	Y	672	558	1
						739	9						194
03	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	487	1	1553	3	Y	573	600	1
						630	9						167
04	2820 X	2479	-0-	-341	-0-	446	1	1645	3	Y	353	446	1
						388	9						74
05	1860 X	254	-0-	-1606	-0-	121	1	97	3	Y	33	1	1
						36	9						106
*06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	467	1	3037	3	Y	477	495	1
						525	9						88
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		88

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	173	1	5	3	N	-0-		77
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	187	1	51	3	N	1	1	1
						1	9						77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	211	1	114	3	N	1	1	1
						1	9						77
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	190	1	132	3	N	1	1	1
						1	9						77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	220	1	779	3	Y	70	8	1	137
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	284	1	1010	3	Y	115	11	1	241
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	3	Y	117	190	1	168
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	261	1	1052	3	Y	116	183	1	101
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	235	1	559	3	Y	65	6	1	160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72	9			Y	NO RPT			160
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397														
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	395	1	234	3	Y	109	187	1	155
03	961 X	682	-0-	-279	-0-	417	1	124	3	Y	128	170	1	113
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	391	1	91	9	Y	83			196
05	961 X	740	-0-	-221	-0-	443	1	176	3	Y	110	175	1	131
06	930 X	642	-0-	-288	-0-	432	1	102	3	Y	98	1	1	228
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	108	9			Y	NO RPT			228
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
02	T. A.	195	-0-	195	195	5	1	189	3	Y	1	1	1	51
03	195	-0-	-0-	-195	-0-	1	9			Y	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	435	1	483	3	Y	103	181	1	112
03	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	544	1	2267	3	Y	245	194	1	163
04	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	420	1	2266	3	Y	255	196	1	222
*05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	606	1	3418	3	Y	255	378	1	99
*06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	523	1	2498	3	Y	211	194	1	116
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	232	9			Y	NO RPT			116

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	468	1	692	3	Y	191	370 1 150
03	1240 X	1197	-0-	-43	-0-	210	9	636	3	Y	86	4 1 232
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	95	9	569	3	Y	141	6 1 367
*05	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	500	1	801	3	Y	147	368 1 146
*06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	162	9	774	3	Y	144	6 1 284
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	420	1			Y	NO RPT	284
						158	9					
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794			
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	501	1	1400	3	Y	212	377 1 377
03	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	233	9	1959	3	Y	234	196 1 415
04	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	651	1	2039	3	Y	262	216 1 461
05	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	257	9	1919	3	Y	248	203 1 506
06	3030 X	2729	-0-	-301	-0-	541	1	1978	3	Y	195	381 1 320
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	288	9			Y	NO RPT	320
						600	1					
						273	9					
						536	1					
						215	9					
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650			
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	9	N	190	181 1 432
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37	179 1 290
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	66	1	53	9	N	48	338
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	N	22	360
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	121	1	232	9	N	211	184 1 387
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	59	1	77	2	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-	-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	90	1	41	2	N	-0-	-0-
TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987			TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564			
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	305	1	397	2	N	-0-	-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	480	1	398	2	N	-0-	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-	-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-	-0-
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	765	1	344	2	N	-0-	-0-

ELKHART (PETTIT)		//CONT.//		28379 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	279341	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880 - 9981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1		87
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-		87
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-		87
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-		87
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-		87
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-		87

ELKHART (WOODBINE)				28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850									
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	212419	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5344 - 5345	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COVINGTON		WELL #:		A 2ST	RRCID ->	224062	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	4054 - 4102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELKTON (PALUXY B)				28415 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SMITH			
PALMER PETROLEUM INC.				636222									
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368	
02	17864 #	14592	-0-	-3272	-0-	54	1	14415	2	N	112	165 1	58
03	19778 #	16492	-0-	-3286	-0-	123	9	16299	2	N	119	82 1	95
04	16800 #	13424	-0-	-3376	-0-	131	9	13258	2	N	105	82 1	118
05	17360 #	15994	-0-	-1366	-0-	50	1	15862	2	N	64	163 1	19
06	15960 #	14842	-0-	-1118	-0-	116	9	14670	2	N	104	81 1	42
07	16492 #	15216	-0-	-1276	-0-	62	1	15055	2	N	94	86 1	50
						70	9						
						58	1						
						114	9						
						58	1						
						103	9						

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) CAMERON EXPLORATION, INC. BOGUE		28809 500 126996		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID ->	191454	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 6488 - 6498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. MAYO		429781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		WELL #:	4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6284 - 6287	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	68
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	68
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	56	124
05	589 N	64	-0-	-525	-0-	64	2	N	-0-	124
06	570 N	37	-0-	-533	-0-	37	2	N	-0-	124
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	124

PETROMINING, INC. MITCHELL		660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 6215 - 6258	
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6 9 N	5	152
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11 9 N	10	162
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	3	12 9 N	11	173
05	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6 9 N	5	178
06	2400 N	2214	-0-	-186	-0-	2208	3	6 9 N	5	183
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8 9 N	7	190

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		WELL #:	1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611 PERF. 6331 - 6440	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-	50
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8 9 N	7	57
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	57
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29 9 N	26	83
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11 9 N	10	44
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	44

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		WELL #:	3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620 PERF. 6209 - 7762	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)			28809 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890									
FURRH, J. D. JR. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 105723		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6116 - 6123	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1988 N	1608	-0-	-380	-0-	336 1	1272 2	Y	-0-		-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	400 1	1636 2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	276 1	1161 2	Y	215		215
							237 9					
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	403 1	1472 2	Y	10	188 1	37
							11 9					
06		1980 N	1208	-0-	-772	-0-	254 1	953 2	Y	1		38
							1 9					
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	385 1	1489 2	Y	-0-		38

EXCELSIOR (PETTIT)			29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION		
STETSON PETROLEUM CORP.			819479									
STALLCUP, BLISS			WELL #: A 1		RRCID -> 039323		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6237 - 6241	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

RUSK-STALLCUP			WELL #: 2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6264 - 6290	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)			29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
HERD PRODUCING COMPANY, INC.			379750									
VAN DUSEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6397	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

VAN DUSEN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 220883		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6352	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MOORE, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			53
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			53
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			53

LANGFORD, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843				
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			113
03	62 N	28	-0-	-34	-0-			N	-0-			113
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			113
05	93 N	28	-0-	-65	-0-			N	-0-			113
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			113
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC		538006										
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 3		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		BROWNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			43	
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			43	
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2	N	-0-			43	
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2	N	-0-			43	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			43	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			43	

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
O'BENCO, INC.		617512										
CATFISH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 -	9972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1	101
03	9641 X	8069	-0-	-1572	-0-	7802	3	267	9	N	243	288	1	56
04	9330 X	5449	-0-	-3881	-0-	5390	3	59	9	N	54	94	1	16
05	9641 X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1	54
06	9330 X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1	67
07	9641 X	7603	-0-	-2038	-0-	7446	3	157	9	N	143	176	1	34

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 -	9984		
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1	68
03	3100 N	3243	-0-	143	143	3108	3	135	9	N	123	134	1	57
04	3000 N	3760	-0-	760	903	3571	3	189	9	N	172	181	1	48
05	3100 N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1	46
06	3610 X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1	50
*07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3033	3	328	9	N	298	286	1	62

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 256		RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 -	9965		
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 249		RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 -	9940		
02	1596 N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-			6
03	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-			6
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-			6
05	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-			6
06	1710 N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-			6
07	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 346		RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 -	9927		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 347		RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 -	10122		
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
06	300 N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 755G		RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 -	9936		
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
03	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	N	9	6	1	3
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1	55
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1	166
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1629	3	64	9	N	58	190	1	34

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5497		RRCID -> 207887		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1400 N	555	-0-	-845	-0-	555	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	546	-0-	-973	-0-	546	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	3	N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	N	5	4	1	1
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	N	33	24	1	10
07	992 N	361	-0-	-631	-0-	361	3	N	-0-			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 648		RRCID -> 208181		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918			
02	1288 N	319	-0-	-969	-0-	288	3	N	28	42	1	7
03	1209 N	379	-0-	-830	-0-	348	3	N	28	29	1	6
04	1020 N	595	-0-	-425	-0-	595	3	N	-0-			6
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	N	34	29	1	11
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	N	30	32	1	9
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 647		RRCID -> 208182		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944			
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	N	20	14	1	6
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	N	39	36	1	9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6442		RRCID -> 208183		COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000			
02	5180 X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	N	39	43	1	10
03	4712 X	3642	-0-	-1070	-0-	3595	3	N	43	43	1	10
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4309	3	N	6	14	1	2
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3	N	-0-	2	1	-0-
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	N	47	33	1	14
07	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4001	3	N	43	47	1	10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6422		RRCID -> 208184		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049			
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	5	17	1	1
03	992 N	703	-0-	-289	-0-	631	3	N	65	51	1	15
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	157	126	1	46
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	209	199	1	56
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	N	51	92	1	15
07	992 N	703	-0-	-289	-0-	628	3	N	68	67	1	16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5452		RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078			
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404	3	N	-0-			-0-
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
07	961 N	31	-0-	-930	-0-	31	3	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980			
02	1596 N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	N	91	82	1	24
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	112	110	1	26
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	157	137	1	46
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	215	203	1	58
06	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	N	65	104	1	19
07	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1542	3	N	141	127	1	33

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10041		PERF. 9904 - 9940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2688 X	1484	-0-	-1204	-0-	1427 3	57 9	N	52	70 1			13
03	2325 X	1031	-0-	-1294	-0-	1016 3	15 9	N	14	24 1			3
04	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1385 3	33 9	N	30	24 1			9
05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1942 3	40 9	N	36	35 1			10
06	1800 X	1765	-0-	-35	-0-	1750 3	15 9	N	14	20 1			4
07	1643 X	1283	-0-	-360	-0-	1093 3	190 9	N	173	136 1			41

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 9844 - 9980			
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4443 3	14 9	N	13	19 1			5
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3913 3	89 9	N	81	48 1			38
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5217 3	111 9	N	101	111 1			28
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5597 3	245 9	N	223	189 1			62
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4898 3	145 9	N	132	162 1			32
*07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5813 3	149 9	N	135	139 1			28

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 1000 - 10030			
02	2828 X	2350	-0-	-478	-0-	2347 3	3 9	N	3	36 1			5
03	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2222 3	15 9	N	14	5 1			14
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2836 3	7 9	N	6	10 1			10
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-				10
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2822 3	10 9	N	9				19
07	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2658 3	2 9	N	2	2 1			19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9899 - 10062			
02	2632 X	437	-0-	-2195	-0-	434 3	3 9	N	3	32 1			1
03	2914 X	664	-0-	-2250	-0-	664 3		N	-0-				1
04	2010 X	482	-0-	-1528	-0-	390 3	92 9	N	84	60 1			25
05	837 X	146	-0-	-691	-0-	129 3	17 9	N	15	36 1			4
06	810 X	55	-0-	-755	-0-	23 3	32 9	N	29	25 1			8
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	450 3	1 9	N	1	9 1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9936 - 9998			
02	644 N	99	-0-	-545	-0-	99 3		N	-0-				2
03	899 N	624	-0-	-275	-0-	582 3	42 9	N	38	31 1			9
04	750 N	40	-0-	-710	-0-	38 3	2 9	N	2	11 1			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-				-0-
06	600 N	196	-0-	-404	-0-	196 3		N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 9900 - 9952			
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-				28
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2182 3	32 9	N	29	30 1			27
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2154 3	70 9	N	64	73 1			18
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2370 3	50 9	N	45	50 1			13
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2345 3	69 9	N	63	60 1			16
*07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1966 3	48 9	N	44	51 1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10015 - 10106			
02	6804 X	5596	-0-	-1208	-0-	5549 3	47 9	N	43	63 1			73
03	6262 X	4993	-0-	-1269	-0-	4939 3	54 9	N	49	68 1			54
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5870 3	44 9	N	40	31 1			63
05	6200 X	5893	-0-	-307	-0-	5880 3	13 9	N	12				75
06	6000 X	5100	-0-	-900	-0-	5088 3	12 9	N	11				86
07	6200 X	5152	-0-	-1048	-0-	5152 3		N	-0-	86 1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-	
03	806 N	585	-0-	-221	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
04	1170 N	785	-0-	-385	-0-	785 3	N	-0-			-0-	
05	1240 N	882	-0-	-358	-0-	863 3	19 9 N	17	13 1		4	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	672 3	34 9 N	31	26 1		9	
07	806 N	567	-0-	-239	-0-	548 3	19 9 N	17	22 1		4	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452		RRCID -> 211929		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966			
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1384 3	119 9 N	108	109 1		28	
03	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1320 3	72 9 N	65	78 1		15	
04	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1278 3	120 9 N	109	92 1		32	
05	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1447 3	73 9 N	66	80 1		18	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1405 3	34 9 N	31	40 1		9	
07	1457 N	750	-0-	-707	-0-	681 3	69 9 N	63	57 1		15	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 649		RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960			
02	5124 X	2043	-0-	-3081	-0-	2011 3	32 9 N	29	25 1		8	
03	3813 X	1472	-0-	-2341	-0-	1448 3	24 9 N	22	25 1		5	
04	3540 X	1762	-0-	-1778	-0-	1753 3	9 9 N	8	11 1		2	
05	3410 X	1576	-0-	-1834	-0-	1576 3		N	-0-		2	
06	2430 X	758	-0-	-1672	-0-	752 3	6 9 N	5	5 1		2	
07	2263 X	1959	-0-	-304	-0-	1950 3	9 9 N	8	8 1		2	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5495		RRCID -> 212140		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6462		RRCID -> 212142		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984			
02	1204 N	695	-0-	-509	-0-	695 3	N	-0-			1	
03	1147 N	570	-0-	-577	-0-	570 3	N	-0-			1	
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 3	N	-0-			1	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			1	
06	540 N	300	-0-	-240	-0-	300 3	N	-0-			1	
07	775 N	50	-0-	-725	-0-	50 3	N	-0-			1	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4473		RRCID -> 221092		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078			
02	2520 X	1672	-0-	-848	-0-	1666 3	6 9 N	5	9 1		2	
03	2635 X	2007	-0-	-628	-0-	1955 3	52 9 N	47	27 1		22	
04	3030 X	2091	-0-	-939	-0-	1902 3	189 9 N	172	146 1		48	
05	3131 X	2136	-0-	-995	-0-	1987 3	149 9 N	135	145 1		38	
06	3030 X	864	-0-	-2166	-0-	863 3	1 9 N	1	39 1		-0-	
07	2170 X	741	-0-	-1429	-0-	695 3	46 9 N	42	33 1		9	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7523 H		RRCID -> 226134		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000			
02	17948 X	13066	-0-	-4882	-0-	12810 3	256 9 N	233	199 1		140	
03	19871 X	12861	-0-	-7010	-0-	12510 3	351 9 N	319	274 1		185	
04	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	17151 3	256 9 N	233	345 1		73	
05	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	29957 3	208 9 N	189	174 1		88	
06	35368 X	35368	-0-	-0-	-0-	35359 3	9 9 N	8	92 1		4	
*07	34092 X	34092	-0-	-0-	-0-	33974 3	118 9 N	107	48 1		63	

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10504 3	66 9	N	60	46 1		17
03	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	10956 3	81 9	N	74	56 1		35
04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13039 3	1 9	N	1	35 1		1
05	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12187 3	75 9	N	68	33 1		36
06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11750 3	101 9	N	92	91 1		37
*07	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11448 3	77 9	N	70	76 1		31

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC				253405								
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815 - 7824
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)				30080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170								
RICHARDS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133890	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	4577 - 4587
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659 - 3674
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
MAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3	N	-0-		63
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		63
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-		63
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		63
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6249 - 6292	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	107	1	1402	2	Y	1
						3	9				
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	-0-
						2	9				
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	Y	1
						3	9				
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	2	Y	-0-
						1	9				
*07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2466	2	Y	1
						3	9				

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GALE, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

02	2212 X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137
03	2449 X	23	-0-	-2426	-0-	20	2	3	9	N	3					140
04	1980 N	12	-0-	-1968	-0-	12	2			N	-0-					140
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					94
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION				252059							
IRWIN				WELL #: 3	RRCID -> 193897	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 7462	- 8396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018 - P/A 09/29/18											

IRWIN				WELL #: 4	RRCID -> 196077	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7221	- 8558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

IRWIN				WELL #: 5	RRCID -> 199034	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7408	- 8654		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202668	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7407	- 8697		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

IRWIN				WELL #: 6	RRCID -> 202793	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		80
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1498 2	25 9	N	23		103
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

IRWIN				WELL #: 7	RRCID -> 202794	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7252	- 8632		
02	14B2 EXT	1141	-0-	1141	6730	1137 2	4 9	N	4		115
03	7871 X	1141	-0-	-6730	-0-	1139 2	2 9	N	2		117
04	958 X	958	-0-	-0-	-0-	947 2	11 9	N	10		127
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9	N	2		129
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1985			N	-0-			-0-
03	2002 X	17	-0-	-1985	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606				
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 2	4 9	N	4			398
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			N	-0-			398
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			398
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			398
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			398
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			398

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	745 2	50 9	N	45			112
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	N	2			114
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			114
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			114
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516				
02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118				
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			119
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			119
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			119
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			119
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			119
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422 2		N	-0-			6
04	14B2 EXT	259	-0-	259	681	259 2		N	-0-			6
05	14B2 EXT	911	-0-	911	1592	769 2	142 9	N	129	121 1		14
06	14B2 EXT	221	-0-	221	1813	197 2	24 9	N	22			36
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			36

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			96
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			96
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			96
*06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			96
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1835	2	73	9	N	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
04	3000 N	3957	-0-	957	957	3904	2	53	9	N	48
*05	4832 X	3875	-0-	-957	-0-	3817	2	58	9	N	53
*06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	3100 N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-
04	991 N	-0-	-0-	-991	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 7444 - 9196	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7410 - 9084	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7965 - 9092	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7480 - 8154	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					17
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017 - P/A 09/18/17																

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368								
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280								
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	N	21					44
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16					60
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					73
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					111
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343								
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1797	2	66	9	N	60					275
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	789	2	63	9	N	57	152	1			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					197
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					197
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141		
03	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2	N	-0-			141		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-			141		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-			141		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-			141		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT			141		

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472						
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			274		
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			274		
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			274		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			274		

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10		

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454						
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2545	2	107	9	N	97	180	1	121
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1205	2	132	9	N	120	179	1	62
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1026	2	142	9	N	129	177	1	14
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1441	2	200	9	N	182	190	1	6
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1725	2	219	9	N	199	187	1	18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					99

IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388						
02	1960 X	1344	-0-	-616	-0-	1258	2	86	9	N	78	178	1	227
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1055	2	59	9	N	54			281
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	924	2	58	9	N	53			334
*05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1285	2	98	9	N	89	180	1	243
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1644	2	72	9	N	65	175	1	133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7430 - 9500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 7544 - 9378				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7337 - 7846				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016				
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1224	2	53	9	N	48			158
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	52	187	1	23
04	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28			51
*05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3070	2	129	9	N	117			168
*06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2781	2	89	9	N	81			249
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			249

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT			52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218				
02	1680 X	953	-0-	-727	-0-	931	2	22	9	N	20	183	1	120
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16			136
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	12			148
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	14			162
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1449	2	54	9	N	49			211
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		257
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1310 2	17 9	N	15		272
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1535 2	28 9	N	25		297
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1868 2	54 9	N	49		346
*06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1800 2	41 9	N	37		383
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		383

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	298 2	58 9	N	53		333
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		333
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	151 2	47 9	N	43		376
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		376
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		376
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		376

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386			
02	980 X	901	-0-	-79	-0-	861 2	40 9	N	36		170
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	958 2	19 9	N	17	185 1	2
04	1470 X	800	-0-	-670	-0-	757 2	43 9	N	39		41
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	855 2	37 9	N	34		75
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1254 2	46 9	N	42		117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

EQX SWD, LLC		WELL #: 253338		RRCID -> 233829		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990			
EQX SWD		WELL #: 1		RRCID -> 233829		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP		WELL #: 302592		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074			
OKSHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

GIANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
GRAVES				WELL #:	2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8024 - 8076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	571 2	63 9	N	57	169 1		32
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	568 2	10 9	N	9			41
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			41
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			41
06	510 N	386	-0-	-124	-0-	386 2		N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

STOCKMAN, EMMIT				WELL #:	1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7848 - 8022
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			15
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533 2	2 9	Y	2			17
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723 2	3 9	Y	3			20
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2		Y	-0-			20
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	441 2	3 9	Y	3			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

STOCKMAN, EMMIT				WELL #:	2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 7886 - 7948
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			28
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	N	1			29
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229 2	12 9	N	11			40
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	85 2	54 9	N	49			89
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	29 2	48 9	N	44			133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

COLLINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7414 - 7564
02	224 N	30	-0-	-194	-0-	30 2		N	-0-			41
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			41
04	360 N	11	-0-	-349	-0-	11 2		N	-0-			41
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			41
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	206280	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9402 - 9568
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
GARRISON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	062952	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7336 - 7385
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-	55
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-	55
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	N	-0-	55
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-	55
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-	55
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	167	2	N	6	61
						7	9					

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-	89
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	11	100
						12	9					
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2091	2	N	37	137
						41	9					
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28	165
						31	9					
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20	185
						22	9					
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	22	207
						24	9					

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 221083		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268						
02	1120 N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1	115
						52	9							
03	1240 N	917	-0-	-323	-0-	48	1	825	2	N	40			155
						44	9							
04	1170 N	876	-0-	-294	-0-	46	1	789	2	N	37			192
						41	9							
05	1147 N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1	27
						25	9							
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43			70
						47	9							
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	24			94
						26	9							

GARRISON GAS UNIT NO. 7		WELL #: 4		RRCID -> 222241		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138						
02	756 N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1	40
						28	9							
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	32			72
						35	9							
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	31	1	532	2	N	22			94
						24	9							
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18			112
						20	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20			132
						22	9							
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	527	2	N	22			154
						24	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7			75
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	8	9	524	2	N	-0-			75
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7			82
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	9	153	2	N	13			95
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	14	9	75	2	N	-0-	74	1	21
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	53	2	N	9			30
						3	1							
						10	9							
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310														
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16			352
03	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	18	9	1440	2	N	30			382
04	2100 N	1781	-0-	-319	-0-	84	1	1612	2	N	68	184	1	266
05	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	33	9	1467	2	N	46	188	1	124
06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	94	1	1340	2	N	40	97	1	67
07	1829 N	1613	-0-	-216	-0-	75	9	1485	2	N	38			105
						51	9							
						78	1							
						44	9							
						86	1							
						42	9							
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-			82
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			82
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	5			87
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	6	9	29	2	N	-0-			87
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	2			89
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	28	2	N	-0-	59	1	30
						2	9							
						2	1							
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			100
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			100
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-			100
05	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-			100
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1	36
07	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-			36
						2	1							
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
02	672 N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10			217
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	9	979	2	N	-0-	184	1	33
04	900 N	515	-0-	-385	-0-	27	1	469	2	N	17			50
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	9	544	2	N	33			83
06	900 N	608	-0-	-292	-0-	32	1	571	2	N	4			87
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	9	542	2	N	3			90
						33	1							
						4	9							
						32	1							
						3	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	225471	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7584 - 8034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	-0-	54	1	936	2	N	-0-				162
03	1302 N	963	-0-	-339	-0-	-0-	53	1	910	2	N	-0-				162
04	1140 N	695	-0-	-445	-0-	-0-	38	1	657	2	N	-0-				162
05	1085 N	696	-0-	-389	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-				162
06	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-				162
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-	105	1		57

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)				34054 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
HIBBARD ENERGY, LP				383757												
IRWIN, BEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098678	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7061 - 7196				
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-				12
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-				12
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	2	73	9	N	66				78
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44				122
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30				152
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-0-					N	NO RPT				152

IRWIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	101575	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7044 - 7188			
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES (TRAVIS PEAK)				34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
BIG GAS OIL LLC				069432												
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945				
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				138
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				138
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8		138
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				138
06	840 N	549	-0-	-291	-0-	-0-	549	2			N	-0-				138
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	10108 - 10614			
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				134
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				134
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	234	2			N	-0-				134
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				134
06	360 N	203	-0-	-157	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8		134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
RED ARROW				WELL #:	1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936			
02	2884 X	2528	-0-	-356	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				66
03	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	-0-	2642	2	36	9	N	33				99
04	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	-0-	2550	2	103	9	N	94				193
05	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	-0-	2635	2	39	9	N	35				228
06	2730 X	2639	-0-	-91	-0-	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1		132
07	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	-0-	2635	2	92	9	N	84				216

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
SHOOTING STAR		WELL #:		1	RRCID ->	259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10898 - 11044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019														

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860		
02	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62			164
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	2	33	9	N	30			192
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5366	2	17	9	N	15	176	1	1 8
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8	42
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8	45
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			45

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
BETHUNE B		WELL #:		1	RRCID ->	228897	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10411 - 11902		
02	812 N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-			23
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			23
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-			23
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			23
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-			23
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	502	2	41	9	N	37			60

SUTTON, BEVERLY				1	RRCID ->	230826	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10418 - 11640		
02	1960 X	590	-0-	-1370	-0-	590	2			N	-0-			128
03	2046 X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-			128
04	1230 X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-			128
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			128
06	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-			128
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15	120	1	23

BETHUNE A				1	RRCID ->	231633	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	10346 - 11457		
02	1204 X	1034	-0-	-170	-0-	1034	2			Y	-0-			46
03	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-			46
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			46
05	1302 X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44	9	Y	40			86
06	1260 X	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-			86
07	1550 X	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-			86

SUTTON, J.W.				1	RRCID ->	233179	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10215 - 11638		
02	560 N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-			44
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			44
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-			44
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			44
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-			44
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	862	2	78	9	N	71	100	1	15

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10154 - 11565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2		N	-0-			95
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			95
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2		N	-0-			95
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			95
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2		N	-0-			95
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80	9	N	73	143 1	25

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF.10196 - 11664				
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46		63
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-		63
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		63
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		63
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		63

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10232 - 11645				
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-		13
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		13
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-		13
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34		48
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-		48
07	1209	N	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-		48

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 9920 - 11466				
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-		28
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3701	2	50	9	N	45		73
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	1260	2	4	9	N	4		77
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5		82
06	3630	X	552	-0-	-3078	-0-	552	2			N	-0-		82
07	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	522	2			N	-0-		82

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675		PERF.10073 - 11439				
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804				
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-		-0-
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-		-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178 1	-0-
06	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-		-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768				
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		25
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		25
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		25
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		25
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-		25

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
HASKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	239271	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11921	PERF. 9860 - 11721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SFAAA		WELL #:		1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF. 9947 - 11514	
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	540	2	17 9	N	15		65
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		65
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2		N	-0-		65
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-		65
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	480	2	39 9	N	35		100
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-		100

SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10250 - 12041	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-

SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10596 - 11878	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325 - 11807	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775 - 11988	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		12
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		12
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		12
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		12
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		12
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		12

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367 - 11673	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		32
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		32
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		32
05	682 N	352	-0-	-330	-0-	352	2		N	-0-		32
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2		N	-0-		32
07	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2		N	-0-		32

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
04	780 N	439	-0-	-341	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05	620 N	322	-0-	-298	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	900 N	330	-0-	-570	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BIG GAS OIL LLC				069432								
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10445 - 10769
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			76
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			76
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9	N	1	1 8		76
05	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776 2		N	-0-			76
06	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	1774 2	1 9	N	1	1 8		76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10223 - 11875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1745 2	196 9	N	178	178 1		-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10136 - 11780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	10	-0-	-326	-0-	10 2		N	-0-			76
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			76
04	540 N	8	-0-	-532	-0-	8 2		N	-0-			76
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			76
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			18				
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		N	-0-			18				
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			18				
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		N	-0-			18				
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			18				
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	884 2		N	-0-			18				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10396 - 10860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			32				
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1122 2	1 9	N	1	1 8		32				
04	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029 2		N	-0-			32				
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	970 2	1 9	N	1	1 8		32				
06	1080 N	927	-0-	-153	-0-	924 2	3 9	N	3			35				
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			35				

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	42	-0-	-266	-0-	42 2		N	-0-			259
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			259
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 2	1 9	N	1			260
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529 2	4 9	N	4			264
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 2	1 9	N	1			265
*07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9	N	1			266

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC 953535
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
PAXTON GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30			202
03	2852 X	610	-0-	-2242	-0-	570	3	40	9	N	36			238
04	2760 X	1472	-0-	-1288	-0-	1433	3	39	9	N	35	181	1	92
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28			120
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78			198
*07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2812	3	63	9	N	57	174	1	81

31 OPERATING LLC				953535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BERRYHILL, H.O. G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	10850 - 10896	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			232
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 10802	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			33
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	573	2	N	-0-			33
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	15	1	91	2	N	2			35
						2	9							
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-			35
06	720 N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-			35
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			35

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	10618 - 10744	
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1	53
						7	9							
03	1922 N	1248	-0-	-674	-0-	266	1	973	2	N	8			61
						9	9							
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	217	1	1567	2	N	4			65
						4	9							
05	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	137	1	1267	2	N	3			68
						3	9							
06	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	960	2	N	13			81
						14	9							
07	1860 N	966	-0-	-894	-0-	136	1	826	2	N	4			85
						4	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2700 N	2443	-0-	-257	-0-	581	1 1843 2	N	17		150
						19	9				
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	352	1 1292 2	N	21		171
						23	9				
04	2820 X	1612	-0-	-1208	-0-	194	1 1405 2	N	12		183
						13	9				
05	2914 X	1505	-0-	-1409	-0-	145	1 1349 2	N	10		193
						11	9				
06	2820 X	1869	-0-	-951	-0-	113	1 1723 2	N	30	184 1	39
						33	9				
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	555	1 3362 2	N	37		76
						41	9				

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

02	6160 X	5328	-0-	-832	-0-	5319	3 9 9	N	8		130
03	6727 X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3 32 9	N	29		159
04	6420 X	5665	-0-	-755	-0-	5662	3 3 9	N	3		162
05	6634 X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3 6 9	N	5		167
06	6300 X	5552	-0-	-748	-0-	5552	3	N	-0-		167
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		167

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

02	364 N	193	-0-	-171	-0-	94	1 99 2	N	-0-		32
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	224	1 241 2	N	-0-		32
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	70	1 64 2	N	-0-		32
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	241	1 255 2	N	-0-		32
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	152	1 135 2	N	-0-		32
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	210	1 168 2	N	-0-		32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

02	1204 N	838	-0-	-366	-0-	193	1 641 2	N	4	8 1	94
						4	9				
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	243	1 711 2	N	1		95
						1	9				
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	218	1 555 2	N	5	5 1	95
						6	9				
05	930 N	783	-0-	-147	-0-	216	1 566 2	N	1		96
						1	9				
06	930 N	661	-0-	-269	-0-	200	1 460 2	N	1		97
						1	9				
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1 773 2	N	1		98
						1	9				

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1 1108 2	N	13	12 1	78
						14	9				
03	1581 N	887	-0-	-694	-0-	226	1 659 2	N	2		80
						2	9				
04	1500 N	1252	-0-	-248	-0-	350	1 890 2	N	11	7 1	84
						12	9				
05	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	431	1 1130 2	N	7		91
						8	9				
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1 1051 2	N	7		98
						8	9				
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	334	1 693 2	N	2		100
						2	9				

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	338 1	1125 2	Y	9	10 1	84
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	307 1	897 2	Y	3		87
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	312 1	793 2	Y	8	7 1	88
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	290 1	760 2	Y	3		91
06	840 N	649	-0-	-191	-0-	196 1	450 2	Y	3		94
07	868 N	647	-0-	-221	-0-	210 1	436 2	Y	1		95

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		RRCID -> 203736		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988			
MCCLAIN		WELL #: 1									
02	3892 X	474	-0-	-3418	-0-	474 2		N	-0-	27	
03	4309 X	255	-0-	-4054	-0-	255 2		N	-0-	27	
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-	27	
05	4309 X	215	-0-	-4094	-0-	215 2		N	-0-	27	
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	33	60 1	
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-	-0-	

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		RRCID -> 203779		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042			
MARTIN "L"		WELL #: 1									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS "T"		WELL #: 1		RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373							
INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	989	-0-	989	989	2			Y	-0-		-0-
04		T. A.	201	-0-	201	1190	201	2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1190				Y	-0-		-0-
06		1190 X	-0-	-0-	-1190	-0-				Y	-0-		-0-
*07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-		-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10707 - 10826
02		2884 X	2471	-0-	-413	-0-	2471	2		N	-0-		43
03		3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2		N	-0-		43
04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3231	2	21	9	19		62
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	157	178	41
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	31		72
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-			N	NO RPT		72

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-		81
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		81
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		81
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		81
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-		81
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		81

WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 - 10896		
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	229	1	1524	2	Y	-0-	18
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-		18
04		1500 N	1090	-0-	-410	-0-	1090	2		Y	-0-		18
05		1953 N	1003	-0-	-950	-0-	141	1	862	2	Y	-0-	18
06		1410 N	559	-0-	-851	-0-	114	1	445	2	Y	-0-	18
*07		1116 N	993	-0-	-123	-0-	151	1	820	2	Y	20	37
							22	9					

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 - 10860		
02		706 X	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	2	Y	-0-	3
03		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-		3
04		2850 X	929	-0-	-1921	-0-	929	2		Y	-0-		3
05		2945 X	891	-0-	-2054	-0-	125	1	766	2	Y	-0-	3
06		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	299	1	1170	2	Y	-0-	3
*07		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	302	1	1645	2	Y	17	19
							19	9					

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814 - 10920		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
HUNTER, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	133 1	1471 2	N	21	180 1	101
03	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	23 9	1450 2	N	-0-		101
04	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	126 1	1343 2	N	6		107
05	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	117 1	1450 2	N	18		125
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	7 9	1417 2	N	3		128
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	20 9	1506 2	N	20	1 8	147
						3 9					
						22 9					
HILL, L. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COYLE, N. L.		WELL #: 5		RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004			
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	149 1	176 2	N	-0-		87
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		87
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		87
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	162 1	973 2	N	20		107
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	22 9	1652 2	N	21		128
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	406 1	225 2	N	-0-		128
						23 9					
						388 1					
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223073		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108 1	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
GAGE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 226103		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361										COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	183	1	3577	2	N	23					158
03	3999 X	3976	-0-	-23	-0-	207	1	3669	2	N	91	178	1			71
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	224	1	3909	2	N	4					75
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
06	4050 X	3223	-0-	-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	226	1	3523	2	Y	24	70	1	1	8	27

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154										COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461										COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752										COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158										COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900						
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
03	1023 N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					87
04	780 N	504	-0-	-276	-0-	492	2	12	9	N	11					98
05	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					98
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	581	2	79	9	N	72					170
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	622	2	31	9	N	28	1	8			197

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		12152 X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1	100
							169	9							
03		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	248	1	14003	2	N	220	158	1	162
							242	9							
04		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	240	1	14130	2	N	207	178	1	191
							228	9							
05		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	248	1	14006	2	N	195	359	1	27
							215	9							
06		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	232	1	13796	2	N	171			198
							188	9							
*07		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	248	1	14889	2	N	190	177	1	27 8 184
							209	9							

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749															
02		3220 X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19			46
03		3565 X	1962	-0-	-1603	-0-	1962	2			N	-0-			46
04		3060 X	1708	-0-	-1352	-0-	1708	2			N	-0-			46
05		3162 X	2470	-0-	-692	-0-	2358	2	112	9	N	102			148
06		2580 X	2118	-0-	-462	-0-	2101	2	17	9	N	15			163
*07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	N	24			187

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675															
*02		151256 X	92268	-0-	-58988	-0-	4096	1	86455	2	Y	1561	1484	1	16 8 339
							1717	9							
*03		147529 X	133090	-0-	-14439	-0-	6481	1	125211	2	Y	1271	1281	1	50 8 279
							1398	9							
*04		122430 X	114246	-0-	-8184	-0-	6348	1	106619	2	Y	1163	1083	1	114 8 245
							1279	9							
*05		114581 X	114581	-0-	-0-	-0-	6531	1	106652	2	Y	1271	1243	1	169 8 104
							1398	9							
*06		129120 X	104329	-0-	-24791	-0-	6278	1	96767	2	Y	1167	1046	1	85 8 140
							1284	9							
07		133424 X	100725	-0-	-32699	-0-	6408	1	93287	2	Y	936	859	1	74 8 143
							1030	9							

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890															
02		0	2345	-0-	2345	2345	16	1	2244	2	Y	77	44	1	4 8 29
							85	9							
*03		193887 X	191542	-0-	-2345	-0-	377	1	186368	2	Y	4361	3983	1	208 8 199
							4797	9							
*04		193650 X	193445	-0-	-205	-0-	356	1	188740	2	Y	3954	3778	1	124 8 251
							4349	9							
*05		200105 X	175882	-0-	-24223	-0-	368	1	172555	2	Y	2690	2651	1	87 8 203
							2959	9							
*06		193650 X	150360	-0-	-43290	-0-	347	1	147486	2	Y	2297	2277	1	69 8 154
							2527	9							
07		200105 X	137908	-0-	-62197	-0-	356	1	134571	2	Y	2710	2522	1	56 8 286
							2981	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
SNOW D-LANDERS (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	286623	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11120 - 18823							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE								
*02	0	127580	-0-	127580	127580	16	1	126895	2	Y	608	326	1	63	8	219	
						669	9										
*03	476577 X	348997	-0-	-127580	-0-	656	1	344161	2	Y	3800	3530	1	313	8	176	
						4180	9										
*04	336532 X	336532	-0-	-0-	-0-	604	1	332042	2	Y	3533	3260	1	232	8	217	
						3886	9										
*05	339047 X	302745	-0-	-36302	-0-	618	1	298845	2	Y	2984	2723	1	268	8	210	
						3282	9										
*06	328110 X	263232	-0-	-64878	-0-	596	1	259973	2	Y	2421	2306	1	169	8	156	
						2663	9										
07	339047 X	241884	-0-	-97163	-0-	617	1	238757	2	Y	2282	2089	1	113	8	236	
						2510	9										
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730															
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID ->	274802	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11076	PERF.10880 - 10994							
02	644 N	108	-0-	-536	-0-	108	3			N	-0-						110
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-						110
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-						110
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	3		7	9	N	6					116
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-						116
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT						116
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID ->	189506	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808 - 11860							
02	784 N	621	-0-	-163	-0-	619	3		2	9	Y	2	2	1			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	3		1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780 N	588	-0-	-192	-0-	588	3				Y	-0-					-0-
05	899 N	587	-0-	-312	-0-	587	3				Y	-0-					-0-
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	521	3				Y	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6		RRCID ->	204547	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11303 - 11371							
02	3360 X	2867	-0-	-493	-0-	2830	3		37	9	N	34	34	1			-0-
03	3720 X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3		31	9	N	28	28	1			-0-
04	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	2823	3		26	9	N	24	24	1			-0-
05	3999 X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3		23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870 X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3		23	9	N	21	21	1			-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID ->	204814	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11304 - 11418							
02	3444 X	1434	-0-	-2010	-0-	1417	3		17	9	N	15	15	1			-0-
03	3813 X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3		28	9	N	25	25	1			-0-
04	3390 X	1605	-0-	-1785	-0-	1586	3		19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503 X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3		15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490 X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3		13	9	N	12	12	1			-0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 2		RRCID ->	205039	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11320 - 11390							
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3				N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-					-0-
06	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3				N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 3	2 9		N	2	2 1		-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445 3	7 9		N	6	6 1		-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461 3	9 9		N	8	8 1		-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574 3	3 9		N	3	3 1		-0-
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1021 3	2 9		N	2	2 1		-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

02	8176 X	8054	-0-	-122	-0-	7909 3	145 9		N	132			221
03	9052 X	7844	-0-	-1208	-0-	7722 3	122 9		N	111	179 1		153
04	8760 X	8448	-0-	-312	-0-	8315 3	133 9		N	121	177 1		97
05	8928 X	8545	-0-	-383	-0-	8392 3	153 9		N	139			236
06	8640 X	7997	-0-	-643	-0-	7870 3	127 9		N	115	178 1		173
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				N	NO RPT			173

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

02	12096 X	11217	-0-	-879	-0-	10987 3	230 9		N	209	192 1		240
03	13392 X	12406	-0-	-986	-0-	12164 3	242 9		N	220	192 1		268
04	12960 X	11876	-0-	-1084	-0-	11650 3	226 9		N	205	376 1		97
05	13051 X	12079	-0-	-972	-0-	11862 3	217 9		N	197	187 1		107
06	12450 X	11356	-0-	-1094	-0-	11157 3	199 9		N	181	191 1		97
07	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-				N	NO RPT			97

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

02	9492 X	8149	-0-	-1343	-0-	7981 3	168 9		N	153	193 1		181
03	10509 X	7787	-0-	-2722	-0-	7477 3	310 9		N	282	374 1		89
04	10590 X	6215	-0-	-4375	-0-	6055 3	160 9		N	145			234
05	10943 X	7082	-0-	-3861	-0-	6922 3	160 9		N	145	188 1		191
06	10590 X	6469	-0-	-4121	-0-	6325 3	144 9		N	131	187 1		135
07	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT			135

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

02	2912 X	2798	-0-	-114	-0-	2678 3	120 9		N	109	186 1		99
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3113 3	140 9		N	127			226
04	4290 X	2734	-0-	-1556	-0-	2593 3	141 9		N	128	188 1		166
05	4433 X	2637	-0-	-1796	-0-	2490 3	147 9		N	134	185 1		115
06	4290 X	2482	-0-	-1808	-0-	2338 3	144 9		N	131			246
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			246

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	198 1	265 2		N	2			99
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	21 1	317 2		N	10			109
04	720 N	337	-0-	-383	-0-	37 1	291 2		N	8			117
05	527 N	326	-0-	-201	-0-	19 1	299 2		N	7			124
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	76 1	365 2		N	8			132
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	255 1	450 2		N	-0-			132

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883							
CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 064173		COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11566 - 11584
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	367 1	491 2	N	3		67
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	3 9	48 1	N	10		77
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	11 9	81 1	N	7		84
05	961 N	485	-0-	-476	-0-	8 9	30 1	N	3		87
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	3 9	145 1	N	16		103
07	744 N	555	-0-	-189	-0-	18 9	200 1	N	4		107
						4 9					

SHIPP, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 070422		COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11742 - 11788

02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	350 1	1605 2	N	27		99
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	30 9	1461 1	N	17		116
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	19 9	219 1	N	25		141
05	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	28 9	321 1	N	15		156
06	2010 N	1408	-0-	-602	-0-	17 9	270 1	N	13		169
07	1643 N	1323	-0-	-320	-0-	14 9	285 1	N	7		176
						8 9					

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201958		COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11608 - 11630

02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	549 1	493 2	N	-0-		61
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	218 1	679 2	N	-0-		61
04	930 N	550	-0-	-380	-0-	74 1	470 2	N	5		66
05	961 N	419	-0-	-542	-0-	6 9	31 1	N	-0-		66
06	870 N	355	-0-	-515	-0-	19 1	323 2	N	12		78
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	13 9	29 1	N	7		85
						8 9					

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 203090		COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11592 - 11616

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	111 1	350 2	N	22		88
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 9	76 1	N	18		106
04	660 N	208	-0-	-452	-0-	20 9	21 1	N	29		135
05	527 N	222	-0-	-305	-0-	32 9	19 1	N	26		161
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	29 9	12 1	N	20	168 1	13
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	12 1	22 9	N	2		15

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 206688		COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11532 - 11638

02	112 N	99	-0-	-13	-0-	24 1	75 2	N	-0-		83
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52 1	191 2	N	-0-		83
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 2	N	-0-		83
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	N	-0-		83
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	12 1	173 2	N	-0-		83
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883													
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1901 N	1901	-0-	-0-	978 1	877 2		N	42	113 1		65
						46 9							
03		1333 N	772	-0-	-561	184 1	576 2		N	11			76
						12 9							
04		838 N	838	-0-	-0-	113 1	710 2		N	14			90
						15 9							
05		2108 N	1270	-0-	-838	92 1	1145 2		N	30			120
						33 9							
06		750 N	436	-0-	-314	25 1	405 2		N	5			125
						6 9							
*07		1565 N	1565	-0-	-0-	88 1	1446 2		N	28			153
						31 9							

ATOKA OPERATING, INC. 036606													
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742													
02		2531 X	2531	-0-	-0-	2457 2	74 9		N	67			187
03		2418 X	2379	-0-	-39	2324 2	55 9		N	50	194 1		43
04		2310 X	2292	-0-	-18	2253 2	39 9		N	35			78
05		2418 X	2210	-0-	-208	2186 2	24 9		N	22			100
06		2340 X	2101	-0-	-239	2068 2	33 9		N	30			130
07		2356 N	NO RPT	-0-	-2356				N	NO RPT			130

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789													
02		1690 N	1690	-0-	-0-	824 1	866 2		N	-0-			261
03		1721 N	1721	-0-	-0-	830 1	891 2		N	-0-			261
04		1821 N	1821	-0-	-0-	950 1	868 2		N	3			264
						3 9							
05		1860 N	1677	-0-	-183	813 1	860 2		N	4			268
						4 9							
06		1680 N	1642	-0-	-38	868 1	771 2		N	3			271
						3 9							
07		1860 N	1375	-0-	-485	761 1	610 2		N	4	189 1		86
						4 9							

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	411	2	N	2			208
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	102	1	312	2	N	5			213
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	108	1	318	2	N	5			218
05	620 N	460	-0-	-160	-0-	126	1	333	2	N	1			219
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	96	1	305	2	N	7			226
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	344	2	N	21	188	1	59

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884					
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-			114
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-			114
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	N	-0-			114
05	217 N	45	-0-	-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-			114
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-			114
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	62	1	21	2	N	-0-			114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816					
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	500	1	698	2	N	3	5	1	2
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	471	1	452	2	N	1			3
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	406	1	282	2	N	2	3	1	2
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	558	1	533	2	N	1			3
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	424	1	434	2	N	1			4
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	496	1	317	2	N	1			5

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1			28
						2	9									
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	745	1	231	2	N	-0-					28
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	387	1	158	2	N	1	1	1			28
						1	9									
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-					28
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-					28
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	447	1	147	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1			35
						1	9									
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	93	1	114	2	N	-0-					35
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	N	1	1	1			35
						1	9									
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					35
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					35
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	161	1	163	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
						1	9									
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	122	1	38	2	N	-0-					79
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					79
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	114 1	159 2	Y	1	2 1	18
03	589 N	198	-0-	-391	-0-	101 1	97 2	Y	-0-		18
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	95 1	66 2	Y	1	1 1	18
05	310 N	160	-0-	-150	-0-	82 1	78 2	Y	-0-		18
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	83 1	85 2	Y	-0-		18
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	100 1	64 2	Y	-0-		18

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874		
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	110 1	173 2	N	6	4 1	192
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	155 1	190 2	N	4		196
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	124 1	214 2	N	2	2 1	196
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	98 1	179 2	N	7		203
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	125 1	201 2	N	-0-		203
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	182 1	184 2	N	1		204

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882		
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	337 1	471 2	Y	3	7 1	60
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	483 1	463 2	Y	1		61
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	520 1	362 2	Y	3	3 1	61
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	415 1	396 2	Y	1		62
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	377 1	387 2	Y	-0-		62
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	458 1	293 2	Y	1		63

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862		
02	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1061 1	3532 2	N	33	40 1	97
03	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	1227 1	3584 2	N	12		109
04	4530 X	4348	-0-	-182	-0-	1216 1	3090 2	N	38	25 1	122
05	4681 X	4073	-0-	-608	-0-	1118 1	2933 2	N	20		142
06	4530 X	3356	-0-	-1174	-0-	1013 1	2329 2	N	13		155
07	4681 X	3344	-0-	-1337	-0-	1080 1	2243 2	N	19		174

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	15	1	12	2	N	-0-			60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	478	-0-	478	478	339	1	138	2	Y	1	1	1	26
05	14B2 EXT	409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-			26
06	14B2 EXT	228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-			26
07	14B2 EXT	302	-0-	302	1417	227	1	75	2	Y	-0-			26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

02	224 N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-			53
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	37	1	12	2	N	-0-			53
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	13	1	5	2	N	-0-			53
05	155 N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-			53
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-			53
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	65	2	N	-0-			53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	569	1	899	2	N	47	184	1	12
03	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	564	1	691	2	N	32			44
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	642	1	1108	2	N	34	9	1	69
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	678	1	1242	2	N	48			117
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	775	2	N	28			145
07	1860 N	968	-0-	-892	-0-	468	1	472	2	N	25			170

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856					
02	1176 X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1	81
03	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	337	1	985	2	N	1			82
04	1260 X	866	-0-	-394	-0-	243	1	617	2	N	5	6	1	81
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	364	1	955	2	N	2			83
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	474	1	1090	2	N	2			85
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	423	1	878	2	N	2			87

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			101
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-			101
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-			101
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-			101
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-			101
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			101

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		WILLIAMS -T-		WELL #: 1		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373														
MARTIN -L-		WELL #: 1		RRCID -> 096438		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81
*07	3100 N	3471	-0-	371	-0-	371	3471	2		Y	-0-					81

WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10	89	-0-	89	-0-	89	89	2		Y	-0-					13
05	89 N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					51

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		-0-

INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802	
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		66
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-		66
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-		66
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		66

MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11722	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373														
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					49
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					54
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					54
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					54

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	Y	12					23
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					25
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					25

WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			19
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			19
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			19

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751	- 11835	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12 9	Y	11			26
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			26
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-			26

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701	- 11804	
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-				Y	-0-			15
03	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3225	2	12 9	Y	11			26
04	2610 X	1250	-0-	-1360	-0-	1250	2		Y	-0-			26
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			26
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			26
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			26

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			11
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			11

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			25
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			25

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SOUTH GILMER		WELL #:		3	RRCID ->	222548	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11746	- 11803	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	Y	12					25
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					25

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC)																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MCCOLLUM, GENE A. //CONT.// 742143																
WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829																
02		3276 X	2138	-0-	-1138	-0-	126	1	1998	2	N	13				72
							14	9								
03		3627 X	2272	-0-	-1355	-0-	114	1	2030	2	N	116	163	1		25
							128	9								
04		2970 X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-				25
05		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	401	1	2183	2	N	-0-				25
06		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-				25
07		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	381	1	2054	2	N	-0-				25

SNOW, DELBERT																
WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWEETMAN, J. A.																
WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781																
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1		49
							152	9								
03		6820 X	5030	-0-	-1790	-0-	365	1	4580	2	N	77				126
							85	9								
04		6600 X	4209	-0-	-2391	-0-	384	1	3822	2	N	3				129
							3	9								
05		7037 X	4501	-0-	-2536	-0-	391	1	4021	2	N	81	183	1		27
							89	9								
06		6810 X	2317	-0-	-4493	-0-	214	1	2079	2	N	22				49
							24	9								
07		7037 X	5069	-0-	-1968	-0-	418	1	4560	2	N	83				132
							91	9								

SNOW, J. E.																
WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT //CONT.// 742143													
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181 1	43
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	74	9	1274	2	N	7		50
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	623	1	1216	2	N	-0-		50
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	8	9	1504	2	N	30		80
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	909	1	1537	2	N	82		162
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	960	1	1475	2	N	-0-		162
						33	9						
						90	9						
						916	1						
WHEELER, O. N.													
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986													
02	588 N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-		48
03	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-		48
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	737	2	46	9	N	42		90
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-		90
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8		98
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-		98
LANDERS													
WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815													
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE, D. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939													
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21		21
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	23	9	639	2	Y	-0-	21 1	-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	2	Y	-0-		-0-
05	496 X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-		-0-
06	660 X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-		-0-
07	682 X	402	-0-	-280	-0-	24	1	378	2	Y	-0-		-0-
BINION, ARTHUR													
WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777													
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-		92
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	N	-0-		92
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	N	-0-		92
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-		92
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-		92
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-		92

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676		
02	5544 X	5146	-0-	-398	-0-	561 1	4574 2	N	10	44
						11 9				
03	6138 X	5183	-0-	-955	-0-	712 1	4428 2	N	39	83
						43 9				
04	5670 X	4664	-0-	-1006	-0-	601 1	4063 2	N	-0-	83
05	5704 X	3733	-0-	-1971	-0-	425 1	3271 2	N	34	117
						37 9				
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	592 1	5285 2	N	80	197
						88 9				
*07	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	491 1	6862 2	N	47 188 1	56
						52 9				

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803		
02	6328 X	3884	-0-	-2444	-0-	614 1	3250 2	Y	18	183
						20 9				
03	7006 X	3517	-0-	-3489	-0-	590 1	2863 2	Y	58 180 1	61
						64 9				
04	5460 X	3661	-0-	-1799	-0-	624 1	2994 2	Y	39	100
						43 9				
05	5642 X	1804	-0-	-3838	-0-	378 1	1426 2	Y	-0-	100
06	4170 X	3329	-0-	-841	-0-	650 1	2657 2	Y	20	120
						22 9				
07	4309 X	2498	-0-	-1811	-0-	674 1	1788 2	Y	33	153
						36 9				

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821		
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	277 1	2383 2	N	2	201
						2 9				
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	348 1	2897 2	N	40 178 1	63
						44 9				
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	350 1	2494 2	N	56	119
						62 9				
05	2945 X	2049	-0-	-896	-0-	310 1	1707 2	N	29	148
						32 9				
06	3060 X	1360	-0-	-1700	-0-	301 1	1053 2	N	5	153
						6 9				
07	3162 X	1364	-0-	-1798	-0-	317 1	1047 2	N	-0-	153

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	28
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
REYNOLDS, J. E. UNIT //CONT.// 742143													
WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52		212
03	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	57	9	1851	2	N	73	178 1	107
04	2310 X	1899	-0-	-411	-0-	31	1	1800	2	N	63		170
05	2263 X	1924	-0-	-339	-0-	80	9	1805	2	N	80	176 1	74
06	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	31	1	1640	2	N	46		120
07	2108 X	1823	-0-	-285	-0-	51	9	1704	2	N	80		200
						31	1						
						88	9						
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1													
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SNOW, DELBERT													
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645													
02	644 X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-		27
03	713 X	119	-0-	-594	-0-	16	1	103	2	N	-0-		27
04	270 X	73	-0-	-197	-0-	9	1	64	2	N	-0-		27
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-		27
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-		27
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-		27
COYLE, N. L.													
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740													
02	2772 X	1541	-0-	-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-		115
03	3069 X	1387	-0-	-1682	-0-	360	1	908	2	Y	108	179 1	44
04	2910 X	1024	-0-	-1886	-0-	119	9						
05	2449 X	61	-0-	-2388	-0-	115	1	909	2	Y	-0-		44
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		44
*07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	2	Y	51		95
						56	9						
						300	1	3506	2	Y	121	170 1	46
						133	9						
SNOW, J. E.													
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736													
02	4536 X	3172	-0-	-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178 1	32
03	5022 X	3048	-0-	-1974	-0-	9	9	2212	2	N	28		60
04	4860 X	3619	-0-	-1241	-0-	805	1	2836	2	N	10		70
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	31	9						
06	3510 X	2315	-0-	-1195	-0-	772	1	2809	2	N	34	70 1	34
07	3751 X	3102	-0-	-649	-0-	11	9						
						854	1	1730	2	N	-0-		34
						37	9						
						585	1	2223	2	N	10	1 8	43
						868	1						
						11	9						

GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 //CONT.// 742143														
WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15			172
03	2573 X	2390	-0-	-183	-0-	457	1	1885	2	N	44	190	1	26
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	N	3			29
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94			123
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54			177
*07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	541	1	2642	2	N	2			179

SNOW, DELBERT														
WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LANDERS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, O. N.														
WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760														
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	491	1	5902	2	N	50			92
03	7099 X	6118	-0-	-981	-0-	403	1	5550	2	N	150	177	1	65
04	6870 X	6438	-0-	-432	-0-	527	1	5842	2	N	63			128
05	7099 X	6100	-0-	-999	-0-	495	1	5507	2	N	89	176	1	41
06	6870 X	5513	-0-	-1357	-0-	392	1	5012	2	N	99			140
07	7099 X	6585	-0-	-514	-0-	537	1	5974	2	N	67	180	1	27

COYLE, N. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753														
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	5			5
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	5	1	-0-

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
JOHNSON, JAMES L. //CONT.// 742143													
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168 1	26
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		26
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-		26
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-		26
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-		26
MCCOLLUM, GENE A.													
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762													
02	1960 X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11		48
						12	9						
03	2170 X	335	-0-	-1835	-0-	55	1	280	2	Y	-0-		48
04	1860 X	338	-0-	-1522	-0-	82	1	256	2	Y	-0-		48
05	682 X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44 1	6
						2	9						
06	330 X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-		6
07	341 X	89	-0-	-252	-0-	14	1	74	2	Y	1		7
						1	9						
ENOCH													
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940													
02	644 N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12		47
						13	9						
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	52	1	590	2	N	1		48
						1	9						
04	630 N	465	-0-	-165	-0-	37	1	428	2	N	-0-		48
05	527 N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12		60
						13	9						
06	630 N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8		68
						9	9						
07	496 N	122	-0-	-374	-0-	10	1	112	2	N	-0-		68
LANDERS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828													
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-		167
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	N	38	179 1	26
						42	9						
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	489	1	702	2	N	-0-		26
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-		26
06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-		26
*07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	N	-0-		26
JOHNSON, JAMES L.													
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COYLE, N. L.													
WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3		135
03	3379 X	635	-0-	-2744	-0-	219	1	402	2	N	13		148
04	3270 X	658	-0-	-2612	-0-	264	1	379	2	N	14		162
05	3379 X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8		170
06	2700 X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185 1	72
*07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	584	1	1105	2	N	-0-		72
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853				
02	5012 X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	2	N	-0-		30
03	5549 X	3730	-0-	-1819	-0-	252	1	3475	2	N	3		33
04	4920 X	4022	-0-	-898	-0-	325	1	3609	2	N	80		113
05	4557 X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-		113
06	4350 X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84		197
07	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	323	1	3591	2	N	8	179 1	26
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956				
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-		125
03	1860 N	1453	-0-	-407	-0-	248	1	1188	2	N	15		140
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	479	1	1567	2	N	-0-		140
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8		148
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29		177
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	576	1	1410	2	N	1	1 8	177
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851				
02	6832 X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	2	N	-0-		38
03	7564 X	389	-0-	-7175	-0-	111	1	278	2	N	-0-		38
04	5580 X	4921	-0-	-659	-0-	538	1	4262	2	N	110		148
05	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360 1	35
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114		149
*07	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	856	1	10018	2	N	202	180 1	171

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	952 X	784	-0-	-168	-0-	270	1	512	2	Y	2	84
03	1054 X	903	-0-	-151	-0-	289	1	445	2	Y	154 155 1	83
04	840 X	822	-0-	-18	-0-	362	1	460	2	Y	-0-	83
05	868 N	779	-0-	-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-	83
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-	83
07	837 N	749	-0-	-88	-0-	368	1	381	2	Y	-0-	83

SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743			
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955			
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	11	1	20	2	Y	-0-	22
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-	-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	Y	-0-	-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823			
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	2	N	-0-	29
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	631	1	1158	2	N	3	32
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	747	1	1070	2	N	-0-	32
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-	32
06	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18	50
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	528	1	1000	2	N	60	110

SONCO HOLDINGS LLC		801653										
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3836 X	3435	-0-	-401	-0-	3399 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		4247 X	3505	-0-	-742	-0-	3472 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04		3960 X	3537	-0-	-423	-0-	3509 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05		3813 X	3447	-0-	-366	-0-	3423 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06		3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2956 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810												
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	990 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		Y	-0-		-0-
04		1230 N	649	-0-	-581	-0-	648 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		2728 X	912	-0-	-1816	-0-	911 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		2640 X	701	-0-	-1939	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794												
02		2100 X	1900	-0-	-200	-0-	1863 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03		2325 X	2087	-0-	-238	-0-	2054 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04		2370 X	2059	-0-	-311	-0-	2031 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05		2728 X	1710	-0-	-1018	-0-	1686 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06		2640 X	1485	-0-	-1155	-0-	1462 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779												
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1115 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1191 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1277 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
05		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1155 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
06		1170 N	929	-0-	-241	-0-	915 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746												
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-		-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-		-0-
04		510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
05		558 N	445	-0-	-113	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728 - 11894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	10	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11833	
02	2128 N	2046	-0-	-82	-0-	2009 3	37 9	Y	34	34 1	-0-	
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2190 3	33 9	Y	30	30 1	-0-	
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2289 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2315 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
06	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2130 3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666 - 11820	
02	700 N	158	-0-	-542	-0-	158 3		Y	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-	
04	270 N	161	-0-	-109	-0-	161 3		Y	-0-		-0-	
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 3		Y	-0-		-0-	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		Y	-0-		-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758 - 11850	
02	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5985 3	37 9	Y	34	34 1	-0-	
03	5580 X	5178	-0-	-402	-0-	5146 3	32 9	Y	29	29 1	-0-	
04	5430 X	5168	-0-	-262	-0-	5140 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	6014 X	5179	-0-	-835	-0-	5156 3	23 9	Y	21	21 1	-0-	
06	5820 X	4388	-0-	-1432	-0-	4363 3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743 - 11805	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726 - 11800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614 - 11780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1626 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1579 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
04		1860 N	1567	-0-	-293	-0-	1539 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		2139 X	1584	-0-	-555	-0-	1560 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		2070 X	1500	-0-	-570	-0-	1475 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818													
02		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	966 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-			-0-
06		810 N	684	-0-	-126	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834													
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1920 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1918 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	882 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
05		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786													
02		1861 N	1474	-0-	-387	-0-	1465 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1593 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1674 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1509 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796													
02		14B2 EXT	5126	-0-	5126	-0-	17174 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		14B2 EXT	3410	-0-	3410	-0-	20584 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
04		T. A.	4966	-0-	4966	-0-	25550 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05		30628 X	5078	-0-	-25550	-0-	5054 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		5850 X	4170	-0-	-1680	-0-	4149 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826													
02		4760 X	4622	-0-	-138	-0-	4585 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		5270 X	4974	-0-	-296	-0-	4941 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		5160 X	5125	-0-	-35	-0-	5097 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		5487 X	5057	-0-	-430	-0-	5033 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4737 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840													
02		4088 X	3705	-0-	-383	-0-	3669 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		4526 X	3630	-0-	-896	-0-	3598 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
04		4560 X	4053	-0-	-507	-0-	4025 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		4712 X	4035	-0-	-677	-0-	4011 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3990 X	3572	-0-	-418	-0-	3548 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	714 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-		-0-	
04	840 X	669	-0-	-171	-0-	669 3		Y	-0-		-0-	
05	775 N	557	-0-	-218	-0-	557 3		Y	-0-		-0-	
06	630 N	220	-0-	-410	-0-	220 3		Y	-0-		-0-	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746				
02	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2698 3	36 9	Y	33	33 1	-0-	
03	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2625 3	33 9	Y	30	30 1	-0-	
04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2844 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	3317 X	2881	-0-	-436	-0-	2857 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
06	3210 X	2691	-0-	-519	-0-	2667 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828				
02	2744 X	1967	-0-	-777	-0-	1964 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
03	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	2610 3	21 9	Y	19	19 1	-0-	
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3097 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	3100 N	3284	-0-	184	-0-	3260 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
06	3000 N	2980	-0-	-20	-0-	2958 3	22 9	Y	20	20 1	-0-	
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948				
02	6664 X	6412	-0-	-252	-0-	6375 3	37 9	Y	34	34 1	-0-	
03	7378 X	6693	-0-	-685	-0-	6660 3	33 9	Y	30	30 1	-0-	
04	7020 X	5761	-0-	-1259	-0-	5737 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
05	7161 X	5715	-0-	-1446	-0-	5693 3	22 9	Y	20	20 1	-0-	
06	6930 X	4840	-0-	-2090	-0-	4821 3	19 9	Y	17	17 1	-0-	
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774				
02	2800 N	2618	-0-	-182	-0-	8163	2581 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	3100 N	2800	-0-	-300	-0-	7863	2767 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	3000 N	2825	-0-	-175	-0-	7688	2797 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	10559 X	2871	-0-	-7688	-0-	2847 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2699 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILMER(JURASSIC)												
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3948 X	3359	-0-	-589	-0-	3327 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
03		4371 X	3617	-0-	-754	-0-	3591 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3819 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05		4309 X	3494	-0-	-815	-0-	3473 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
06		4170 X	3680	-0-	-490	-0-	3657 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933												
02		280 N	221	-0-	-59	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
04		330 N	104	-0-	-226	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
05		372 N	164	-0-	-208	-0-	163 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790												
02		4144 X	3333	-0-	-811	-0-	3297 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		4588 X	3585	-0-	-1003	-0-	3553 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
04		4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3622 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05		4092 X	3615	-0-	-477	-0-	3591 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06		3960 X	3207	-0-	-753	-0-	3183 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762												
02		1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1197 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		1470 N	1274	-0-	-196	-0-	1274 3		Y	-0-		-0-
05		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257 3		Y	-0-		-0-
06		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 3		Y	-0-		-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808												
02		1792 X	1290	-0-	-502	-0-	1279 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
03		1984 X	1486	-0-	-498	-0-	1478 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
04		2250 X	1429	-0-	-821	-0-	1426 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
05		2573 X	1418	-0-	-1155	-0-	1415 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06		2490 X	1668	-0-	-822	-0-	1662 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920												
02		3080 X	2328	-0-	-752	-0-	2294 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
03		3410 X	2905	-0-	-505	-0-	2874 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
04		3150 X	2347	-0-	-803	-0-	2321 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
05		3255 X	2238	-0-	-1017	-0-	2214 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06		3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2542 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
06	720 N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702														
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806														
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3395	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	3870 X	3562	-0-	-308	-0-	3536	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	4433 X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	4290 X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810														
02	5096 X	4624	-0-	-472	-0-	4587	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	5642 X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5898	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	5790 X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840														
02	3248 X	3118	-0-	-130	-0-	3081	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3516	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827														
02	3164 X	2546	-0-	-618	-0-	2509	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	3503 X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	2820 X	2646	-0-	-174	-0-	2625	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
05	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3150 X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796														
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	524	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	682 N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5628 X	5176	-0-	-452	-0-	5139 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		6231 X	5784	-0-	-447	-0-	5751 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		6030 X	5361	-0-	-669	-0-	5333 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		5797 X	5147	-0-	-650	-0-	5123 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		5610 X	4813	-0-	-797	-0-	4789 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785	
02		3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3252 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
03		3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3689 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3765 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3914 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3900 X	3472	-0-	-428	-0-	3448 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876	
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1380 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1023 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
04		1560 N	1105	-0-	-455	-0-	1098 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05		2294 N	1886	-0-	-408	-0-	1872 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1782 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738	
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2819 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3136 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3113 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		3379 X	3099	-0-	-280	-0-	3075 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3717 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898	
02		2576 X	2269	-0-	-307	-0-	2233 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		2852 X	2134	-0-	-718	-0-	2101 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		2610 X	1448	-0-	-1162	-0-	1424 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
05		2542 N	95	-0-	-2447	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		2070 N	557	-0-	-1513	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830	
02		3248 X	3115	-0-	-133	-0-	3078 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		3596 X	3516	-0-	-80	-0-	3483 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3406 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		3410 X	3362	-0-	-48	-0-	3338 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3330 X	3018	-0-	-312	-0-	2994 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862	
02		3164 X	2921	-0-	-243	-0-	2884 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3301 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3390 X	3217	-0-	-173	-0-	3189 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3313 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3660 X	2989	-0-	-671	-0-	2965 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	1986	-0-	-590	-0-	1974	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
03	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	2550 X	2289	-0-	-261	-0-	2264	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801														
02	420 N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826														
02	4228 X	3384	-0-	-844	-0-	3347	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	4681 X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	4530 X	2899	-0-	-1631	-0-	2865	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
05	3999 X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
06	3870 X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876														
02	5376 X	5163	-0-	-213	-0-	5126	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	5952 X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	5760 X	5060	-0-	-700	-0-	5036	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	5766 X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818														
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794														
02	4340 X	3741	-0-	-599	-0-	3697	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
03	4805 X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	4560 X	4238	-0-	-322	-0-	4212	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	4991 X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	4830 X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790														
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3052 X	2791	-0-	-261	-0-	2757 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
03		3379 X	2771	-0-	-608	-0-	2738 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3360 X	2943	-0-	-417	-0-	2915 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		3348 X	3028	-0-	-320	-0-	3004 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		3240 X	2754	-0-	-486	-0-	2729 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824													
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1252 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1313 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1310 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1359 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1219 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832													
02		2940 X	2931	-0-	-9	-0-	2899 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	3079 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3077 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	1972 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
06		3240 X	3019	-0-	-221	-0-	2995 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782													
02		420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	405 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	327 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830													
02		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5405 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5999 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
04		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6082 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05		6603 X	6004	-0-	-599	-0-	5980 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		6390 X	5565	-0-	-825	-0-	5541 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842													
02		2184 X	2036	-0-	-148	-0-	2003 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2666 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
04		2160 X	2071	-0-	-89	-0-	2045 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05		2480 X	2007	-0-	-473	-0-	1983 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		2610 X	2010	-0-	-600	-0-	1986 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762													
02		1624 N	1488	-0-	-136	-0-	1452 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1608 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1603 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1581 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
06		1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1537 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK	GAS UNIT #5	WELL #:	7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590 - 11804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3864 X	2287	-0-	-1577	-0-	2255 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
03	4278 X	1846	-0-	-2432	-0-	1815 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
04	3660 X	2159	-0-	-1501	-0-	2131 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	3844 X	2264	-0-	-1580	-0-	2240 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06	3720 X	1912	-0-	-1808	-0-	1888 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT NO. 8	WELL #:	8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642 - 11814	
02	4004 X	3338	-0-	-666	-0-	3301 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	4433 X	3765	-0-	-668	-0-	3732 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	4320 X	3930	-0-	-390	-0-	3902 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	4309 X	4106	-0-	-203	-0-	4082 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06	3960 X	3364	-0-	-596	-0-	3339 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT NO. 8	WELL #:	9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626 - 11794	
02	2604 X	2427	-0-	-177	-0-	2390 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	2420 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	2725 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	2733 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06	2730 X	2643	-0-	-87	-0-	2618 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT 3	WELL #:	9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790 - 11880	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	812 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-		-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1303 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-		-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT 6	WELL #:	5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794 - 12838	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT #7	WELL #:	7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636 - 11790	
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4847 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5033 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4843 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6439 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6018 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK	GAS UNIT NO. 3	WELL #:	1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808 - 11014	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

02	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	3561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	4495 X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350 X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3614	-0-	614	614	3608	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100 N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3000 N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	9120					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

02	4340 X	4120	-0-	-220	-0-	4084	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805 X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4660	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4805 X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350 X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

GILMER(JURASSIC)															
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491 3					N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3					N	-0-			-0-
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	445 3					N	-0-			-0-
05	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 3					N	-0-			-0-
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3					N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132															
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3125 3	34 9	N	31	31 1					-0-
03	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	2780 3	28 9	N	25	25 1					-0-
04	2850 X	2706	-0-	-144	-0-	2681 3	25 9	N	23	23 1					-0-
05	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2869 3	23 9	N	21	21 1					-0-
06	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	2714 3	23 9	N	21	21 1					-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916															
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	746 3	15 9	N	14	14 1					-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	687 3	9 9	N	8	8 1					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769 3	8 9	N	7	7 1					-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899 3	9 9	N	8	8 1					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 3	6 9	N	5	5 1					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953															
02	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5178 3	37 9	N	34	34 1					-0-
03	5456 X	3327	-0-	-2129	-0-	3302 3	25 9	N	23	23 1					-0-
04	5850 X	1083	-0-	-4767	-0-	1077 3	6 9	N	5	5 1					-0-
05	6665 X	4954	-0-	-1711	-0-	4930 3	24 9	N	22	22 1					-0-
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7449 3	25 9	N	23	23 1					-0-
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-						N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004															
02	840 N	821	-0-	-19	-0-	785 3	36 9	N	33	33 1					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	786 3	33 9	N	30	30 1					-0-
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	789 3	28 9	N	25	25 1					-0-
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	773 3	24 9	N	22	22 1					-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	727 3	23 9	N	21	21 1					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856															
02	1036 N	154	-0-	-882	-0-	144 3	10 9	N	9	9 1					-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2285 3	22 9	N	20	20 1					-0-
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2935 3	25 9	N	23	23 1					-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1536 3	17 9	N	15	15 1					-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2360 3	11 9	N	10	10 1					-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023															
02	4200 X	4008	-0-	-192	-0-	3971 3	37 9	N	34	34 1					-0-
03	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4597 3	33 9	N	30	30 1					-0-
04	4500 X	4452	-0-	-48	-0-	4424 3	28 9	N	25	25 1					-0-
05	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4281 3	24 9	N	22	22 1					-0-
06	4500 X	3889	-0-	-611	-0-	3865 3	24 9	N	22	22 1					-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11624 -	11877	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-		5271 3	37 9	N	34	34 1		-0-
03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-		5701 3	33 9	N	30	30 1		-0-
04	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		5641 3	28 9	N	25	25 1		-0-
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-		5808 3	24 9	N	22	22 1		-0-
06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		5441 3	25 9	N	23	23 1		-0-
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698 -	10868	
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	-0-			95
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		N	-0-			95
04	840 N	540	-0-	-300	-0-		540 2		N	-0-			95
05	868 N	488	-0-	-380	-0-		488 2		N	-0-			95
06	630 N	571	-0-	-59	-0-		571 2		N	-0-			95
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 2		N	-0-			95

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601 -	11634	
PHILLIPS, E. GAS UNIT													
02	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		1093 1	6495 2	N	43			352
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-		82 1	8442 2	N	29	344 1		37
04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-		1000 1	8554 2	N	6			43
05	7564 X	5235	-0-	-2329	-0-		1040 1	4195 2	N	-0-			43
*06	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-		1120 1	8423 2	N	7			50
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-				N	NO RPT			50

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11610 -	11648	
02	9408 X	7651	-0-	-1757	-0-		7519 2	132 9	N	120	179 1		382
03	10416 X	8697	-0-	-1719	-0-		8657 2	40 9	N	36	179 1		239
04	8940 X	8075	-0-	-865	-0-		8017 2	58 9	N	53			292
05	9238 X	6956	-0-	-2282	-0-		6923 2	33 9	N	30	177 1		145
06	8940 X	6236	-0-	-2704	-0-		6236 2		N	-0-			145
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-				N	NO RPT			145

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11652 -	11700	
02	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-		1896 1	20687 2	N	158			252
03	25172 X	20569	-0-	-4603	-0-		1660 1	18809 2	N	91	177 1		166
04	24360 X	22933	-0-	-1427	-0-		2040 1	20761 2	N	120			286
05	25172 X	22173	-0-	-2999	-0-		1972 1	20079 2	N	111	176 1		221
06	24360 X	21944	-0-	-2416	-0-		1972 1	19861 2	N	101	175 1		147
07	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-				N	NO RPT			147

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10696 X	9452	-0-	-1244	-0-	1033 1	8257 2		N	147	180 1		180
03	11501 X	10948	-0-	-553	-0-	1168 1	9638 2		N	129	179 1		130
04	10650 X	10237	-0-	-413	-0-	1151 1	8935 2		N	137			267
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1221 1	9731 2		N	121	178 1		210
06	10590 X	10256	-0-	-334	-0-	1140 1	8986 2		N	118	176 1		152
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	130 9			N	NO RPT			152

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810													
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2353 2	87 9		Y	79	64 1		83
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2569 2	97 9		Y	88	119 1		52
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2410 2	85 9		Y	77	60 1		69
05	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	1979 2	63 9		Y	57	65 1		61
06	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	1409 2	52 9		Y	47	49 1		59
*07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2433 2	57 9		Y	52	36 1		75

COWRIE ENERGY LLC 183056													
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651													
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			63
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			63
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			63
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
JETTER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546													
02	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376 2			N	-0-			156
03	16709 X	16669	-0-	-40	-0-	16669 2			N	-0-			156
*04	17340 X	14276	-0-	-3064	-0-	14276 2			N	-0-	96 1		60
05	17918 X	8989	-0-	-8929	-0-	8989 2			N	-0-			60
06	17340 X	15045	-0-	-2295	-0-	15045 2			N	-0-			60
07	17019 X	15000	-0-	-2019	-0-	15000 2			N	-0-			60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556													
02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5456 2	41 9		Y	37			75
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2			Y	-0-			75
*04	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5066 2			Y	-0-			75
05	5425 X	3190	-0-	-2235	-0-	3190 2			Y	-0-			75
*06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2			Y	-0-			75
07	5425 X	5400	-0-	-25	-0-	5400 2			Y	-0-			75

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		-0-			95
03	9269 X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3 9	Y	3		98
*04	8970 X	7265	-0-	-1705	-0-	7257	2	8 9	Y	7		105
05	6076 X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4 9	Y	4		109
06	6570 X	5958	-0-	-612	-0-	5954	2	4 9	Y	4		113
07	7502 X	6013	-0-	-1489	-0-	6000	2	13 9	Y	12		125

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701			
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12 9	N	11		38
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4 9	N	4		42
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		42
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		42
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10 9	N	9		51
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10 9	N	9		60

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795			
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-		141
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-		141
*04	4470 X	3688	-0-	-782	-0-	3684	2	4 9	N	4	25 1	120
05	4619 X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2		N	-0-		120
06	4470 X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2		N	-0-		120
07	4402 X	3900	-0-	-502	-0-	3900	2		N	-0-		120

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496			
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29 9	Y	26		50
03	5208 X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2		Y	-0-		50
*04	5040 X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2		Y	-0-		50
05	1922 X	942	-0-	-980	-0-	942	2		Y	-0-		50
06	1860 X	1577	-0-	-283	-0-	1577	2		Y	-0-		50
07	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		Y	-0-		50

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575			
02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28 9	Y	25		50
03	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2		Y	-0-		50
*04	7800 X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2		Y	-0-		50
05	8060 X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2		Y	-0-		50
*06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7765	2	102 9	Y	93	117 1	26
07	8060 X	7854	-0-	-206	-0-	7800	2	54 9	Y	49		75

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627			
02	13216 X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14 9	N	13		70
03	14632 X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1 9	N	1	1 8	70
*04	14160 X	6486	-0-	-7674	-0-	6447	2	39 9	N	35	43 1	62
05	8587 X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3 9	N	3		65
06	7830 X	6934	-0-	-896	-0-	6794	2	140 9	N	127	167 1	25
07	7719 X	6855	-0-	-864	-0-	6800	2	55 9	N	50		75

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540			
02	7924 X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8 9	N	7		55
03	8742 X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4 9	N	4		59
*04	8460 X	2705	-0-	-5755	-0-	2648	2	57 9	N	52	18 1	93
05	3348 X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4 9	N	4		97
06	3210 X	2795	-0-	-415	-0-	2791	2	4 9	N	4		101
07	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2800	2	26 9	N	24		125

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755													
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2750 X	2750	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10				70
03		5270 X	3981	-0-	-1289	3981	2			Y	-0-				70
*04		4264 X	4264	-0-	-0-	4262	2	2	9	Y	2				72
05		3565 X	2388	-0-	-1177	2385	2	3	9	Y	3				75
06		3840 X	3504	-0-	-336	3497	2	7	9	Y	6				81
07		4402 X	3521	-0-	-881	3500	2	21	9	Y	19				100

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101746		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667						
02		6160 X	5431	-0-	-729	5431	3			N	-0-				138
03		6820 X	5391	-0-	-1429	5391	3			N	-0-				138
04		6240 X	3964	-0-	-2276	3964	3			N	-0-				138
05		6324 X	3429	-0-	-2895	3429	3			N	-0-				138
06		6030 X	3710	-0-	-2320	3710	3			N	-0-				138
07		6014 X	2920	-0-	-3094	2920	3			N	-0-				138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123387		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594						
02		2510 X	2510	-0-	-0-	171	1	2339	3	N	-0-				157
03		1998 X	1998	-0-	-0-	166	1	1832	3	N	-0-				157
04		2353 X	2353	-0-	-0-	169	1	2184	3	N	-0-				157
05		2100 X	2100	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-				157
06		2775 X	2775	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-				157
07		1643 N	1494	-0-	-149	88	1	1406	3	N	-0-				157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656						
02		9600 X	9600	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-				102
03		7829 X	7829	-0-	-0-	651	1	7178	3	N	-0-				102
04		9002 X	9002	-0-	-0-	648	1	8354	3	N	-0-				102
05		10633 X	8232	-0-	-2401	670	1	7562	3	N	-0-				102
06		10290 X	7352	-0-	-2938	457	1	6895	3	N	-0-				102
07		10633 X	6384	-0-	-4249	420	1	5964	3	N	-0-				102

XTO ENERGY INC.		945936													
GLADEWATER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659						
02		10151 X	10151	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1		31
03		10355 X	10355	-0-	-0-	803	1	9509	2	Y	39	42	1		28
04		9720 X	9720	-0-	-0-	566	1	9136	2	Y	16	33	1		11
05		10923 X	10923	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1		7
06		9840 X	8970	-0-	-870	593	1	8376	2	Y	1				8
*07		10755 X	10755	-0-	-0-	477	1	10277	2	Y	1	6	1		3

GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623						
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1144	1	14843	2	Y	32	25	1	20
						35	9							
03	17205 X	16843	-0-	-362	-0-	1309	1	15499	2	Y	32	30	1	22
						35	9							
04	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	927	1	14956	2	Y	20	28	1	14
						22	9							
05	17205 X	15705	-0-	-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1	10
						17	9							
06	16650 X	13346	-0-	-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8			18
						9	9							
07	17205 X	15983	-0-	-1222	-0-	708	1	15263	2	Y	11	17	1	12
						12	9							

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2			2
						2	9							
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1	1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556														
02	8624 X	7816	-0-	-808	-0-	558	1	7238	2	Y	18	20	1	14
						20	9							
03	9548 X	8495	-0-	-1053	-0-	660	1	7815	2	Y	18	19	1	13
						20	9							
04	7920 X	6789	-0-	-1131	-0-	395	1	6381	2	Y	12	17	1	8
						13	9							
05	8649 X	8577	-0-	-72	-0-	601	1	7950	2	Y	24	15	1	17
						26	9							
06	8370 X	5899	-0-	-2471	-0-	388	1	5476	2	Y	32			49
						35	9							
07	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	358	1	7706	2	Y	41	55	1	35
						45	9							

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640														
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	Y	25	27	1	19
						28	9							
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	145	1	1722	2	Y	23	25	1	17
						25	9							
04	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	104	1	1675	2	Y	16	22	1	11
						18	9							
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	Y	15	17	1	9
						17	9							
06	1830 N	1242	-0-	-588	-0-	82	1	1151	2	Y	8			17
						9	9							
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	2	Y	7	14	1	10
						8	9							

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-
03		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-
*07		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	384	1	7661	2	Y	-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654												
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-
*07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645												
02		7476 X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9
03		8277 X	6782	-0-	-1495	-0-	339	1	6435	2	Y	16
04		7830 X	6707	-0-	-1123	-0-	339	1	6358	2	Y	1
05		8091 X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6
06		7260 X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3
*07		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	399	1	7958	2	Y	6

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569												
02		4172 X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	2	Y	-0-
03		4619 X	3967	-0-	-652	-0-	198	1	3769	2	Y	-0-
04		4110 X	1837	-0-	-2273	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-
*07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574												
02		8204 X	7915	-0-	-289	-0-	398	1	7513	2	Y	4
03		9548 X	8812	-0-	-736	-0-	441	1	8368	2	Y	3
04		9240 X	6783	-0-	-2457	-0-	344	1	6437	2	Y	2
05		9548 X	9252	-0-	-296	-0-	459	1	8787	2	Y	5
06		8580 X	8131	-0-	-449	-0-	420	1	7704	2	Y	6
07		8804 X	8418	-0-	-386	-0-	402	1	8010	2	Y	5

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	2			2
						2 9						
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			2
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	3	2 1		3
						3 9						

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

02	3416 X	2838	-0-	-578	-0-	203 1	2635 2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3066	-0-	-468	-0-	239 1	2827 2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2859	-0-	-561	-0-	167 1	2692 2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	215 1	2848 2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2437	-0-	-683	-0-	161 1	2276 2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2835	-0-	-296	-0-	126 1	2709 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

02	T. A.	9833	-0-	9833	9833	494 1	9329 2	Y	9	15 1		10
						10 9						
03	T. A.	9440	-0-	9440	19273	472 1	8961 2	Y	6			16
						7 9						
04	T. A.	7256	-0-	7256	26529	367 1	6872 2	Y	15	19 1		12
						17 9						
05	26529 X	-0-	-0-	-26529	-0-			Y	-0-			12
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			Y	-0-			12
*07	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	651 1	12975 2	Y	20	9 1		23
						22 9						

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

02	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	53 1	995 2	Y	55	100 1		77
						61 9						
03	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	58 1	1110 2	Y	40			117
						44 9						
04	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	56 1	1045 2	Y	39	94 1		62
						43 9						
05	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	58 1	1104 2	Y	42			104
						46 9						
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	55 1	1009 2	Y	45			149
						50 9						
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	60 1	1200 2	Y	46	107 1		88
						51 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GREGSTON, C. GUL			WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9380 X	8899	-0-	-481	-0-	447 15 9	1	8437 2	Y	14	26 1	16
03	10385 X	8472	-0-	-1913	-0-	423 12 9	1	8037 2	Y	11		27
04	10050 X	7570	-0-	-2480	-0-	383 11 9	1	7176 2	Y	10	24 1	13
05	10385 X	9314	-0-	-1071	-0-	462 12 9	1	8840 2	Y	11		24
06	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-				Y	-0-		24
07	9858 X	9554	-0-	-304	-0-	456 11 9	1	9087 2	Y	10	15 1	19

VICTORY, SP JR.			WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584		
02	10388 X	9048	-0-	-1340	-0-	262 47 9	1	8739 2	Y	43		75
03	11501 X	10719	-0-	-782	-0-	310 62 9	1	10347 2	Y	56	50 1	81
04	11190 X	10529	-0-	-661	-0-	306 32 9	1	10191 2	Y	29	54 1	56
05	11563 X	9241	-0-	-2322	-0-	269 22 9	1	8950 2	Y	20	39 1	37
06	11190 X	9788	-0-	-1402	-0-	284 24 9	1	9480 2	Y	22	35 1	24
07	10881 X	10610	-0-	-271	-0-	308 31 9	1	10271 2	Y	28		52

MONEY, A. J. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485		
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	232 77 9	1	1330 2	N	-0-		54
03	961 N	926	-0-	-35	-0-	81 77 9	1	768 2	N	70		124
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	67 77 9	1	1716 2	N	-0-		124
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		124
06	900 N	776	-0-	-124	-0-	28 77 9	1	748 2	N	-0-		124
07	1829 N	387	-0-	-1442	-0-	12 77 9	1	375 2	N	-0-		124

GLADEWTR GU 14			WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650		
02	14252 X	12511	-0-	-1741	-0-	653 162 9	1	11858 2	Y	-0-	8 1	1
03	15779 X	14001	-0-	-1778	-0-	782 162 9	1	13219 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	13350 X	12142	-0-	-1208	-0-	540 88 9	1	11514 2	Y	80	15 1	65
05	13857 X	12432	-0-	-1425	-0-	564 162 9	1	11706 2	Y	147	168 1	44
06	13560 X	12058	-0-	-1502	-0-	537 143 9	1	11378 2	Y	130	124 1	50
07	14012 X	13254	-0-	-758	-0-	642 132 9	1	12480 2	Y	120	126 1	44

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	10052 X	8306	-0-	-1746	-0-	419	1	7602	2	Y	259	282	1	159
						285	9							
03	11129 X	9552	-0-	-1577	-0-	514	1	8677	2	Y	328	347	1	140
						361	9							
04	9390 X	8677	-0-	-713	-0-	378	1	8053	2	Y	224	267	1	97
						246	9							
05	9517 X	8864	-0-	-653	-0-	399	1	8281	2	Y	167	212	1	52
						184	9							
06	9240 X	8720	-0-	-520	-0-	385	1	8167	2	Y	153	146	1	59
						168	9							
07	9548 X	8798	-0-	-750	-0-	423	1	8224	2	Y	137	149	1	47
						151	9							

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882														
02	1512 X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1	11
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-	10	1	1
04	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	923	1	19684	2	Y	378	140	1	239
						416	9							
05	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	951	1	19756	2	Y	403	520	1	122
						443	9							
06	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	813	1	17218	2	Y	358	342	1	138
						394	9							
*07	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	Y	331	347	1	122
						364	9							

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761														
02	7252 X	6508	-0-	-744	-0-	188	1	6281	2	Y	35			58
						39	9							
03	8029 X	6211	-0-	-1818	-0-	180	1	5994	2	Y	34	39	1	53
						37	9							
04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	229	1	7640	2	Y	20	34	1	39
						22	9							
05	7812 X	6577	-0-	-1235	-0-	191	1	6368	2	Y	16	28	1	27
						18	9							
06	7560 X	5625	-0-	-1935	-0-	163	1	5448	2	Y	13	24	1	16
						14	9							
07	8153 X	8062	-0-	-91	-0-	234	1	7806	2	Y	20			36
						22	9							

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562														
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584														
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
02	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	127
03	14911 X	13627	-0-	-1284	-0-	13444	2	183	9	Y	166	119
04	14430 X	13787	-0-	-643	-0-	13647	2	140	9	Y	127	79
05	15562 X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	53
06	15060 X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35	88
07	15562 X	12167	-0-	-3395	-0-	12114	2	53	9	Y	48	54

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667			
02	2548 X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	8
03	2821 X	1068	-0-	-1753	-0-	1057	2	11	9	Y	10	8
04	2310 X	1391	-0-	-919	-0-	1384	2	7	9	Y	6	5
05	2387 X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	6
06	2310 X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10	16
07	1426 N	440	-0-	-986	-0-	431	2	9	9	Y	8	7

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607			
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	Y	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755			
02	15316 X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	6
						12	9					
03	16957 X	14228	-0-	-2729	-0-	794	1	13421	2	Y	12	5
						13	9					
04	14670 X	13259	-0-	-1411	-0-	593	1	12655	2	Y	10	4
						11	9					
05	15159 X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	2
						8	9					
06	14670 X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	2
						7	9					
07	14229 X	12968	-0-	-1261	-0-	634	1	12327	2	Y	6	2
						7	9					

GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778			
02	11872 X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	108
						217	9					
03	13144 X	11029	-0-	-2115	-0-	601	1	10147	2	Y	255	110
						281	9					
04	11250 X	10939	-0-	-311	-0-	481	1	10262	2	Y	178	86
						196	9					
05	11284 X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	43
						150	9					
06	10920 X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	48
						136	9					
07	11315 X	10491	-0-	-824	-0-	507	1	9864	2	Y	109	39
						120	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1	4
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	238	1	2820	2	Y	3	4	1	3
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2736	2	Y	83	16	1	70
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1	18
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1			19
*07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2825	2	Y	2	5	1	16

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	42	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-			-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	5320 X	5267	-0-	-53	-0-	151	1	5035	2	Y	74			129
03	6293 X	6030	-0-	-263	-0-	173	1	5759	2	Y	89	86	1	132
04	6090 X	5569	-0-	-521	-0-	160	1	5319	2	Y	82	87	1	127
05	6293 X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1	99
06	6090 X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1	69
07	6045 X	5818	-0-	-227	-0-	167	1	5553	2	Y	89			158

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	5096 X	3738	-0-	-1358	-0-	188	1	3550	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	3759	-0-	-1883	-0-	188	1	3571	2	Y	-0-			-0-
04	5370 X	4597	-0-	-773	-0-	233	1	4363	2	Y	1			1
05	5549 X	5405	-0-	-144	-0-	268	1	5133	2	Y	4			5
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	254	1	4669	2	Y	5			10
*07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	5104	2	Y	3	8	1	5

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	16352 X	14502	-0-	-1850	-0-	1036 1	13440 2	Y	24	27 1	19		
03	17143 X	15205	-0-	-1938	-0-	1182 1	13995 2	Y	25	26 1	18		
04	16260 X	15756	-0-	-504	-0-	918 1	14819 2	Y	17	23 1	12		
05	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	1199 1	15870 2	Y	16	17 1	11		
06	16260 X	12881	-0-	-3379	-0-	851 1	12018 2	Y	11		22		
*07	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	724 1	15609 2	Y	18	23 1	17		

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547													

02	4732 X	3921	-0-	-811	-0-	196 1	3710 2	Y	14	27 1	17		
03	4526 X	4046	-0-	-480	-0-	202 1	3830 2	Y	13		30		
04	5310 X	3682	-0-	-1628	-0-	186 1	3478 2	Y	16	29 1	17		
05	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	267 1	5112 2	Y	10		27		
06	5310 X	4508	-0-	-802	-0-	233 1	4274 2	Y	1		28		
*07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	231 1	4605 2	Y	1	15 1	14		

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621													

02	11368 X	8598	-0-	-2770	-0-	250 1	8337 2	Y	10		16		
03	12586 X	9673	-0-	-2913	-0-	281 1	9379 2	Y	12	11 1	17		
04	10290 X	9431	-0-	-859	-0-	274 1	9138 2	Y	17	11 1	23		
05	9982 X	9247	-0-	-735	-0-	269 1	8961 2	Y	15	19 1	19		
06	9360 X	8002	-0-	-1358	-0-	233 1	7752 2	Y	15	20 1	14		
07	9734 X	9358	-0-	-376	-0-	272 1	9066 2	Y	18		32		

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549													

02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	243 1	4590 2	Y	-0-		-0-		
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	252 1	4785 2	Y	-0-		-0-		
04	4890 X	4584	-0-	-306	-0-	232 1	4352 2	Y	-0-		-0-		
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	351 1	6726 2	Y	-0-		-0-		
06	5190 X	4532	-0-	-658	-0-	234 1	4298 2	Y	-0-		-0-		
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	295 1	5882 2	Y	-0-		-0-		

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9772 X	8452	-0-	-1320	-0-	604 1	7834 2	Y	13	16 1		10
							14 9						
03		9951 X	9606	-0-	-345	-0-	747 1	8845 2	Y	13	13 1		10
							14 9						
04		9960 X	9226	-0-	-734	-0-	536 1	8642 2	Y	44	30 1		24
							48 9						
05		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	755 1	10000 2	Y	46	48 1		22
							51 9						
06		9960 X	9291	-0-	-669	-0-	612 1	8650 2	Y	26			48
							29 9						
*07		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	480 1	10347 2	Y	35	47 1		36
							39 9						

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684													

02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	310 1	5855 2	Y	-0-			-0-
03		6603 X	6455	-0-	-148	-0-	323 1	6132 2	Y	-0-			-0-
04		6810 X	4793	-0-	-2017	-0-	243 1	4550 2	Y	-0-			-0-
05		7037 X	5984	-0-	-1053	-0-	297 1	5687 2	Y	-0-			-0-
06		6810 X	5613	-0-	-1197	-0-	290 1	5323 2	Y	-0-			-0-
07		6820 X	4786	-0-	-2034	-0-	229 1	4557 2	Y	-0-			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663													

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

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605													

02		8428 X	8304	-0-	-124	-0-	593 1	7699 2	Y	11	12 1		8
							12 9						
03		9238 X	8804	-0-	-434	-0-	685 1	8108 2	Y	10	11 1		7
							11 9						
04		8850 X	7505	-0-	-1345	-0-	436 1	7037 2	Y	29	16 1		20
							32 9						
05		9207 X	7696	-0-	-1511	-0-	538 1	7116 2	Y	38	41 1		17
							42 9						
06		8910 X	6811	-0-	-2099	-0-	449 1	6336 2	Y	24			41
							26 9						
07		9207 X	6175	-0-	-3032	-0-	272 1	5868 2	Y	32	41 1		32
							35 9						

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969													

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

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692				
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1	62
						113	9							
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	128	135	1	55
						141	9							
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	80	1	1701	2	Y	88	112	1	31
						97	9							
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2442	2	Y	9	37	1	3
						10	9							
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2411	2	Y	3	4	1	1
						3	9							

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582				
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	219	-0-	-122	-0-	6	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836				
02	5180 X	4159	-0-	-1021	-0-	297	1	3850	2	Y	11	12	1	8
						12	9							
03	5053 X	4232	-0-	-821	-0-	329	1	3892	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
04	4890 X	4881	-0-	-9	-0-	284	1	4588	2	Y	8	10	1	5
						9	9							
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	426	1	5645	2	Y	22	14	1	13
						24	9							
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	386	1	5458	2	Y	24			37
						26	9							
*07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	290	1	6239	2	Y	34	42	1	29
						37	9							

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586				
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
03	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	107	1	1262	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	1770 N	1026	-0-	-744	-0-	60	1	965	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	2046 N	1477	-0-	-569	-0-	103	1	1359	2	Y	14	9	1	6
						15	9							
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	8			14
						9	9							
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	2	Y	11	13	1	12
						12	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7			11
03	2697 X	1817	-0-	-880	-0-	53	1	1757	2	Y	6	8	1	9
04	2610 X	589	-0-	-2021	-0-	17	1	569	2	Y	3	6	1	6
05	2728 X	470	-0-	-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1	3
06	2640 X	1384	-0-	-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1	3
07	2728 X	2626	-0-	-102	-0-	76	1	2546	2	Y	4			7

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

02	4032 X	3358	-0-	-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-			1
03	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-			1
04	3930 X	3802	-0-	-128	-0-	193	1	3609	2	Y	-0-			1
05	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-			1
06	3930 X	3546	-0-	-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-			1
07	3968 X	3856	-0-	-112	-0-	184	1	3672	2	Y	-0-	1	1	-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78			172
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	-0-			172
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-			172
05	558 N	321	-0-	-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-			172
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			172
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-			172

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

02	196 N	152	-0-	-44	-0-	17	1	135	2	Y	-0-			3
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-			3
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-			3
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1	1
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	17	1	132	2	Y	-0-			1
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	104	1	829	2	Y	53			190
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	58	9	751	2	Y	37			227
04	1320 N	835	-0-	-485	-0-	41	9	689	2	Y	52			279
05	1085 N	569	-0-	-516	-0-	89	1	504	2	Y	2	175	1	106
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	57	9							106
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	63	1	814	2	Y	-0-			106
						103	1				NO RPT			106
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BREITBURN OPERATING L.P. 090732 WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072														
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5			10
03	1023 N	843	-0-	-180	-0-	6	1	836	2	Y	1	8	1	3
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	1	9							3
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	30	1	902	2	Y	-0-			3
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-			3
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-			3
						42	1	970	2	Y	-0-			3
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028														
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4			7
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	Y	-0-	5	1	2
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	2	Y	-0-			2
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-			2
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-			2
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-			2
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155														
02	1204 N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5			11
03	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	7	1	1002	2	Y	1	8	1	4
04	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1	9							4
05	1054 N	955	-0-	-99	-0-	32	1	978	2	Y	-0-			4
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	43	1	912	2	Y	-0-			4
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			4
						42	1	958	2	Y	-0-			4
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000										TOTAL DEPTH	11099	PERF.10910 - 11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		2897 N	2897	-0-	-0-	127 1	2770 2		Y	-0-		-0-
*07		3031 N	3031	-0-	-0-	127 1	2904 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9750 - 9760
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9532 - 10754
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385												
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981										TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982										TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983										TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754 - 10898
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

02		560 N	548	-0-	-12	-0-	17	1	520	3	Y	15
							11	9				
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	19
							21	9				
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	15
							15	9				
05		620 N	467	-0-	-153	-0-	24	1	440	3	Y	8
							3	9				
*06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	13
							12	9				
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	46	1	612	3	Y	16
							13	9				

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097												
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	8
							7	9				
03		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	102	1	1811	3	Y	7
							8	9				
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	27	1	2046	3	Y	7
							8	9				
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	3	Y	8
							7	9				
*06		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1699	3	Y	7
							6	9				
07		1984 N	47	-0-	-1937	-0-	3	1	44	3	Y	2

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079												
02		1764 N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	18
							14	9				
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2016	3	Y	20
							22	9				
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	3	Y	17
							18	9				
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	16
							11	9				
*06		2070 N	1787	-0-	-283	-0-	103	1	1671	3	Y	16
							13	9				
07		2139 N	1935	-0-	-204	-0-	135	1	1786	3	Y	18
							14	9				

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	10	7	1	12
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	11	9	80	1	Y	9	11	1	10
04	1770 N	975	-0-	-795	-0-	10	9	9	1	Y	5	9	1	6
05	1953 N	629	-0-	-1324	-0-	6	9	32	1	Y	2	4	1	4
*06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	2	9	70	1	Y	6	3	1	7
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	7	9	99	1	Y	7	5	1	9
						8	9							
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
02	1512 N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1	16
03	1705 N	908	-0-	-797	-0-	11	9	46	1	Y	12	15	1	13
04	1230 N	709	-0-	-521	-0-	13	9	8	1	Y	9	12	1	10
05	868 N	747	-0-	-121	-0-	10	9	38	1	Y	7	7	1	10
*06	870 N	635	-0-	-235	-0-	8	9	36	1	Y	6	7	1	9
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	7	9	45	1	Y	7	6	1	10
						8	9							
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-			-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
05	2480 N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
06	2370 N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977														
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1	26
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	21	9	61	1	Y	28	25	1	29
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	31	9	9	1	Y	20	28	1	21
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	22	9	61	1	Y	18	14	1	25
*06	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	20	9	58	1	Y	16	17	1	24
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	18	9	81	1	Y	21	17	1	28
						23	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		620 N	620	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2		2
03		29 N	29	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2 1	-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1		1
05		682 N	336	-0-	-346	335	2	1	9	Y	1	1 1	1
06		345 N	345	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1 1	1
07		341 N	175	-0-	-166	175	2			Y	-0-	1 1	-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187				
02		1404 N	1404	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26 1	38
03		1705 N	1031	-0-	-674	52	1	955	3	Y	22	36 1	24
04		1675 N	1675	-0-	-0-	24	9	1619	3	Y	30	23 1	31
05		1690 N	1690	-0-	-0-	23	1	1576	3	Y	24	21 1	34
*06		1862 N	1862	-0-	-0-	33	9	1725	3	Y	28	24 1	38
07		1736 N	1590	-0-	-146	88	1	1447	3	Y	34	27 1	45
						26	9						
						106	1						
						31	9						
						106	1						
						37	9						

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839				
02		2162 N	2162	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15 1	19
03		2494 N	2494	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28 1	13
04		2430 N	2187	-0-	-243	2167	2	20	9	Y	18	15 1	16
05		2387 N	1588	-0-	-799	1574	2	14	9	Y	13	15 1	14
06		2400 N	2290	-0-	-110	2267	2	23	9	Y	21	11 1	24
07		2170 N	2008	-0-	-162	1996	2	12	9	Y	11	14 1	21

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008				
02		980 N	841	-0-	-139	19	1	809	3	Y	12	13 1	17
03		1847 N	1847	-0-	-0-	13	9	1724	3	Y	27	17 1	27
04		2887 N	2887	-0-	-0-	93	1	2808	3	Y	41	26 1	42
05		2521 N	2521	-0-	-0-	30	9	2365	3	Y	24	28 1	38
*06		2764 N	2764	-0-	-0-	34	1	2573	3	Y	30	27 1	41
*07		2591 N	2591	-0-	-0-	45	9	2377	3	Y	34	29 1	46
						130	1						
						26	9						
						158	1						
						33	9						
						177	1						
						37	9						

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002				
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	526	-0-	-650	-0-	12 1	508 3	Y	5	7 1		7
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	6 9	902 3	Y	7	6 1		8
04	990 N	833	-0-	-157	-0-	49 1	815 3	Y	7	8 1		7
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8 9	788 3	Y	5	5 1		7
*06	930 N	798	-0-	-132	-0-	10 1	746 3	Y	5	5 1		7
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	831 3	Y	6	5 1		8
						6 9						
						46 1						
						63 1						
						7 9						
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813												
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2003 2	15 9	Y	14	10 1		15
03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2269 2	18 9	Y	16	22 1		9
04	2040 N	1661	-0-	-379	-0-	1648 2	13 9	Y	12	11 1		10
05	2232 N	1816	-0-	-416	-0-	1804 2	12 9	Y	11	9 1		12
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2209 2	18 9	Y	16	9 1		19
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2288 2	12 9	Y	11	12 1		18
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035												
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-	6 1		2
03	1364 N	948	-0-	-416	-0-	51 1	890 3	Y	6	2 1		6
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	7 9	1719 3	Y	9	6 1		9
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	17 1	1391 3	Y	6	6 1		9
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	10 9	922 3	Y	5	6 1		8
07	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	76 1	1243 3	Y	7	5 1		10
						7 9						
						53 1						
						6 9						
						92 1						
						8 9						
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024												
02	2268 N	2266	-0-	-2	-0-	58 1	2157 3	Y	46	38 1		63
03	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	51 9	2179 3	Y	55	60 1		58
04	2310 N	1583	-0-	-727	-0-	119 1	1528 3	Y	33	56 1		35
05	2511 N	1959	-0-	-552	-0-	61 9	1827 3	Y	28	24 1		39
*06	2280 N	1929	-0-	-351	-0-	19 1	1785 3	Y	31	28 1		42
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	36 9	2124 3	Y	41	30 1		53
						101 1						
						31 9						
						110 1						
						34 9						
						161 1						
						45 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		2492 X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40 1	43
							30	9						
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2969	3	Y	65	41 1	67
							72	9						
04		2850 X	2753	-0-	-97	-0-	33	1	2665	3	Y	50	64 1	53
							55	9						
05		2945 X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35 1	52
							37	9						
*06		2850 X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37 1	54
							43	9						
07		2945 X	2728	-0-	-217	-0-	189	1	2493	3	Y	42	38 1	58
							46	9						
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4 1	8
03		2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13 1	6
04		1996 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	Y	9	7 1	8
05		2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8 1	9
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7 1	12
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	7 1	11
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16 1	15
							9	9						
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	3	Y	20	14 1	21
							22	9						
04		2430 N	2115	-0-	-315	-0-	25	1	2072	3	Y	16	20 1	17
							18	9						
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11 1	15
							10	9						
*06		2280 N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11 1	14
							11	9						
07		2201 N	1893	-0-	-308	-0-	132	1	1748	3	Y	12	10 1	16
							13	9						
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1689 2	8 9	Y	7	5 1	7
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900 2	9 9	Y	8	10 1	5
04		1560 N	1420	-0-	-140	-0-	1414 2	6 9	Y	5	5 1	5
05		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1536 2	8 9	Y	7	5 1	7
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2544 2	12 9	Y	11	6 1	12
*07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2496 2	8 9	Y	7	7 1	12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998												
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2136 2	66 9	Y	60	48 1	63
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2391 2	77 9	Y	70	92 1	41
04		2040 N	1880	-0-	-160	-0-	1825 2	55 9	Y	50	47 1	44
05		2108 N	1887	-0-	-221	-0-	1831 2	56 9	Y	51	42 1	53
06		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2627 2	87 9	Y	79	42 1	90
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2340 2	51 9	Y	46	55 1	81

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817												
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 2	2 9	Y	2	3 1	2
03		930 N	417	-0-	-513	-0-	411 2	6 9	Y	5	4 1	3
04		480 N	264	-0-	-216	-0-	261 2	3 9	Y	3	3 1	3
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 2	7 9	Y	6	3 1	6
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	722 2	10 9	Y	9	5 1	10
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333 2	2 9	Y	2	6 1	6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013												
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1881 2	10 9	Y	9	8 1	9
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2002 2	9 9	Y	8	12 1	5
04		1890 N	1868	-0-	-22	-0-	1859 2	9 9	Y	8	6 1	7
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2043 2	11 9	Y	10	7 1	10
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080 2	11 9	Y	10	8 1	12
*07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2178 2	8 9	Y	7	7 1	12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045												
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	32 1	977 3	Y	13	13 1	18
							14 9					
03		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	62 1	1137 3	Y	19	18 1	19
							21 9					
04		1200 N	912	-0-	-288	-0-	10 1	889 3	Y	12	18 1	13
							13 9					
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	65 1	1186 3	Y	11	8 1	16
							12 9					
*06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	70 1	1141 3	Y	11	11 1	16
							12 9					
*07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	101 1	1340 3	Y	17	12 1	21
							19 9					

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	14
						11	9						
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	14	1	298	3	Y	10	13	11
						11	9						
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	9	10	10
						10	9						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	12
						9	9						
*06	300 N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	10
						8	9						
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	22	1	284	3	Y	7	7	10
						8	9						
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184													
02	2800 N	3646	-0-	846	4751	88	1	3505	3	Y	48	42	66
						53	9						
03	7612 X	2861	-0-	-4751	-0-	134	1	2684	3	Y	39	63	42
						43	9						
04	2400 X	2028	-0-	-372	-0-	18	1	1981	3	Y	26	40	28
						29	9						
05	2480 X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	24
						17	9						
*06	2400 X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	25
						20	9						
*07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	3	Y	27	18	34
						30	9						
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938													
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	2
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	2
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063														
02	2800 N	2174	-0-	-626	1403	54	1	2042	3	Y	71	56	1	95
						78	9							
03	3100 N	2701	-0-	-399	1004	134	1	2458	3	Y	99	91	1	103
						109	9							
04	3000 N	2456	-0-	-544	460	28	1	2339	3	Y	81	99	1	85
						89	9							
05	3003 N	2543	-0-	-460	-0-	130	1	2346	3	Y	61	57	1	89
						67	9							
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	3	Y	57	63	1	83
						63	9							
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	145	1	1933	3	Y	62	59	1	86
						68	9							

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	3	Y	22	22	1	31
						24	9							
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	29	30	1	30
						32	9							
04	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	17	1	1400	3	Y	24	29	1	25
						26	9							
05	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	57	1	1054	3	Y	13	17	1	21
						14	9							
*06	1530 N	581	-0-	-949	-0-	32	1	540	3	Y	8	15	1	14
						9	9							
07	1488 N	567	-0-	-921	-0-	40	1	520	3	Y	6	10	1	10
						7	9							
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1	13
						1817	2	18	9	Y	16	20	1	9
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	10	1	11
						12	9							
04	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1	15
						8	9							
05	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1	14
						309	9							
06	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	2434	2	13	9	Y	12	8	1	18
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-									
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1	20
						15	9							
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	19	19	1	20
						21	9							
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	Y	16	19	1	17
						18	9							
05	1643 N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1	13
						8	9							
*06	1800 N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1	8
						4	9							
07	1736 N	764	-0-	-972	-0-	54	1	703	3	Y	6	6	1	8
						7	9							
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	117			117
						129	9							
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1	120
						90	9							
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1	118
						91	9							
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	10	1	118	3	N	48	83	1	83
						53	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	14	12 1
							15	9					19
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	3	Y	18	18 1
							20	9					19
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	Y	14	18 1
							15	9					15
05		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10 1
							11	9					15
*06		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11 1
							13	9					16
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	3	Y	13	11 1
							14	9					18
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988													
02		3136 X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20 1
													26
03		3472 X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37 1
													15
04		3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2968	2	26	9	Y	24	18 1
													21
05		3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20 1
													27
06		3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22 1
													33
07		3379 X	3227	-0-	-152	-0-	3206	2	21	9	Y	19	20 1
													32
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988													
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-	-0-
													-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-	-0-
													-0-
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	4	1	338	3	Y	-0-	-0-
													-0-
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-	-0-
													-0-
*06		480 N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-	-0-
													-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-	-0-
													-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185													
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14 1
							17	9					21
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1765	3	Y	21	20 1
							23	9					22
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	Y	10	21 1
							11	9					11
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8 1
							12	9					14
*06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10 1
							9	9					12
07		961 N	587	-0-	-374	-0-	40	1	541	3	Y	5	8 1
							6	9					9
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
													-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		896 N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-			-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	3	Y	-0-			-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	3	Y	-0-			-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-			-0-
*06		960 N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-			-0-
07		992 N	385	-0-	-607	-0-	27	1	358	3	Y	-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978															
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1	4
03		2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1	2
04		2610 N	2449	-0-	-161	-0-	2446	2	3	9	Y	3	2	1	3
05		2666 N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1	4
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1	5
*07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2	3	1	4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051															
02		2884 X	1806	-0-	-1078	-0-	40	1	1744	3	Y	20	25	1	30
							22	9							
03		3193 X	2731	-0-	-462	-0-	140	1	2554	3	Y	34	29	1	35
							37	9							
04		2910 X	2402	-0-	-508	-0-	32	1	2340	3	Y	27	34	1	28
							30	9							
05		2821 X	2705	-0-	-116	-0-	140	1	2541	3	Y	22	19	1	31
							24	9							
*06		2640 X	2475	-0-	-165	-0-	140	1	2311	3	Y	22	22	1	31
							24	9							
07		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	180	1	2361	3	Y	23	22	1	32
							25	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19 1 28
03	3534 X	1578	-0-	-1956	-0-	22	9	1464	3	Y	13	27 1 14
04	3420 X	2101	-0-	-1319	-0-	14	9	2063	3	Y	18	14 1 18
05	3534 X	2670	-0-	-864	-0-	18	1	2515	3	Y	15	12 1 21
*06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	20	9	2915	3	Y	19	15 1 25
07	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	138	1	2545	3	Y	19	18 1 26
						17	9					
						180	1					
						21	9					
						190	1					
						21	9					
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073												
02	1876 N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13 1 15
03	2263 N	1350	-0-	-913	-0-	10	9	1263	3	Y	15	14 1 16
04	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	70	1	1537	3	Y	14	15 1 15
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	17	1	1396	3	Y	10	10 1 15
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	15	9	1658	3	Y	11	10 1 16
*07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	77	1	1740	3	Y	14	11 1 19
						11	9					
						102	1					
						12	9					
						129	1					
						15	9					
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493												
02	10696 X	8246	-0-	-2450	-0-	200	1	7968	3	Y	71	73 1 102
03	11191 X	9349	-0-	-1842	-0-	78	9	8762	3	Y	87	97 1 92
04	10830 X	10574	-0-	-256	-0-	491	1	10354	3	Y	87	88 1 91
05	10912 X	10239	-0-	-673	-0-	96	9	9634	3	Y	62	61 1 92
*06	10290 X	10163	-0-	-127	-0-	537	1	9508	3	Y	66	65 1 93
07	10912 X	5131	-0-	-5781	-0-	68	9	4750	3	Y	56	66 1 83
						582	1					
						73	9					
						319	1					
						62	9					
BASA RESOURCES, INC. 053974 TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824												
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	830 2	25 9	N	23		125
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	625 2	92 9	N	84		209
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	593 2	39 9	N	35		244
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	789 2	3 9	N	3		247
06		600 N	481	-0-	-119	-0-	481 2		N	-0-		247
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		247

BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975			
02		2184 N	2119	-0-	-65	-0-	2088 2	31 9	Y	28	26 1	21
03		2418 N	2256	-0-	-162	-0-	2226 2	30 9	Y	27	31 1	17
04		2340 N	2079	-0-	-261	-0-	2051 2	28 9	Y	25	20 1	22
05		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2170 2	26 9	Y	24	25 1	21
06		2190 N	2029	-0-	-161	-0-	2006 2	23 9	Y	21	22 1	20
07		2139 N	1829	-0-	-310	-0-	1805 2	24 9	Y	22	23 1	19

EDWARDS, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156257		COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072			
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2127 2	30 9	Y	27	25 1	21
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2340 2	31 9	Y	28	31 1	18
04		1650 N	885	-0-	-765	-0-	856 2	29 9	Y	26	21 1	23
05		3100 N	4115	-0-	1015	1015	4064 2	51 9	Y	46	29 1	40
06		3000 N	4599	-0-	1599	2614	4547 2	52 9	Y	47	41 1	46
*07		3100 N	3883	-0-	783	3397	3830 2	53 9	Y	48	52 1	42

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962			
02		1400 N	1246	-0-	-154	-0-	1224 2	22 9	Y	20	18 1	15
03		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1484 2	14 9	Y	13	18 1	10
04		1560 N	1088	-0-	-472	-0-	1068 2	20 9	Y	18	14 1	14
05		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1041 2	13 9	Y	12	16 1	10
06		1440 N	1245	-0-	-195	-0-	1232 2	13 9	Y	12	10 1	12
*07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1312 2	14 9	Y	13	14 1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1139 2	18 9	Y	16	14 1	12
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	15	17 1	10
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	10 1	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934			
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	303 2	9 9	Y	8	7 1	6
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632 2	1 9	Y	1	4 1	3
04	3000 N	3910	-0-	910	910	3858 2	52 9	Y	47	24 1	26
05	3100 N	3711	-0-	611	1521	3666 2	45 9	Y	41	31 1	36
06	3000 N	3378	-0-	378	1899	3339 2	39 9	Y	35	37 1	34
*07	4943 X	3044	-0-	-1899	-0-	3005 2	39 9	Y	35	38 1	31

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002			
02	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1194 2	14 9	Y	13	12 1	10
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1486 2	20 9	Y	18	18 1	10
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1346 2	20 9	Y	18	14 1	14
05	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1175 2	15 9	Y	14	16 1	12
06	1470 N	1023	-0-	-447	-0-	1012 2	11 9	Y	10	12 1	10
07	1426 N	653	-0-	-773	-0-	642 2	11 9	Y	10	11 1	9

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068			
02	1092 N	916	-0-	-176	-0-	904 2	12 9	Y	11	10 1	8
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	976 2	14 9	Y	13	13 1	8
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271 2	11 9	Y	10	9 1	9
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312 2	17 9	Y	15	11 1	13
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1168 2	13 9	Y	12	13 1	12
07	1302 N	843	-0-	-459	-0-	830 2	13 9	Y	12	13 1	11

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924			
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641 2	22 9	Y	20	18 1	15
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1673 2	25 9	Y	23	24 1	14
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1366 2	19 9	Y	17	15 1	16
05	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1518 2	19 9	Y	17	18 1	15
06	1620 N	806	-0-	-814	-0-	797 2	9 9	Y	8	15 1	8
07	1426 N	758	-0-	-668	-0-	749 2	9 9	Y	8	9 1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	1

BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856		
02	1316 N	1201	-0-	-115	-0-	1182 2	Y	17	16 1	13
03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	1300 2	Y	14	17 1	10
04	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1259 2	Y	15	12 1	13
05	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1222 2	Y	15	14 1	12
06	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1145 2	Y	12	12 1	12
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1199 2	Y	12	13 1	11

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841		
02	1232 N	1213	-0-	-19	-0-	1196 2	Y	15	13 1	11
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1258 2	Y	17	18 1	10
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1241 2	Y	14	12 1	12
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	15	14 1	13
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1172 2	Y	12	13 1	12
07	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1132 2	Y	12	13 1	11

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060		
02	1568 N	1248	-0-	-320	-0-	1228 2	Y	18	17 1	14
03	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1564 2	Y	14	18 1	10
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510 2	Y	19	14 1	15
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457 2	Y	16	17 1	14
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1595 2	Y	17	15 1	16
07	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	1353 2	Y	17	18 1	15

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045		
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	11	10 1	9
03	1085 N	913	-0-	-172	-0-	902 2	Y	10	12 1	7
04	1080 N	482	-0-	-598	-0-	471 2	Y	10	8 1	9
05	899 N	572	-0-	-327	-0-	564 2	Y	7	10 1	6
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	800 2	Y	8	6 1	8
07	496 N	298	-0-	-198	-0-	289 2	Y	8	9 1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1	3
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1	2
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	1	4
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1	5
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1	17
07	465 N	232	-0-	-233	-0-	212	2	20	9	Y	18	19	1	16

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847														
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1	12
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	17	1	10
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	13	1	14
05	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1	11
06	1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1	10
07	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1073	2	11	9	Y	10	11	1	9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	864	-0-	864	3439	864	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863														
02	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10				Y	-0-			-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850														
02	1708 N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1	15
03	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1752	2	23	9	Y	21	23	1	13
04	1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1425	2	22	9	Y	20	16	1	17
05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1	16
06	1710 N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1	12
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	13	1	11

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664														
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028														
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1	10
03	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1180	2	17	9	Y	15	16	1	9
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1	11
05	1209 N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1	1
06	1170 N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	1085 N	803	-0-	-282	-0-	803	2			Y	-0-	1	1	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	1		1
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	1	1 1	0

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822			
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11 9	Y	10 9 1	7
03	899 N	429	-0-	-470	-0-	416	2	13 9	Y	12 12 1	7
04	870 N	384	-0-	-486	-0-	383	2	1 9	Y	1 4 1	4
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11 9	Y	10 5 1	9
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8 9	Y	7 9 1	7
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9 9	Y	8 8 1	7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924			
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17 9	Y	15 14 1	12
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20 9	Y	18 19 1	11
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1378	2	19 9	Y	17 14 1	14
05	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17 9	Y	15 16 1	13
06	1440 N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12 9	Y	11 13 1	11
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13 9	Y	12 13 1	10

ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785			
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13 9	Y	12 11 1	9
03	1116 N	917	-0-	-199	-0-	902	2	15 9	Y	14 15 1	8
04	1170 N	684	-0-	-486	-0-	674	2	10 9	Y	9 8 1	9
05	1116 N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8 9	Y	7 10 1	6
06	900 N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3 9	Y	3 6 1	3
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4 9	Y	4 4 1	3

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	162901	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10852	- 10964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		11 N		7	-0-	-4		7	2		Y	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30					Y	-0-			-0-
05		155 N		155	-0-	-0-		153	2	2	9	Y	2		2
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	162920	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10952	PERF.10678	- 10738			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #:		1	RRCID ->	163188	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.10948	- 11054			
02		168 N		136	-0-	-32		132	2	4	9	Y	4	4	3
03		186 N		-0-	-0-	-186						Y	-0-	2	1
04		180 N		84	-0-	-96		84	2			Y	-0-	1	5
05		343 N		343	-0-	-0-		340	2	3	9	Y	3		3
06		219 N		219	-0-	-0-		217	2	2	9	Y	2	3	2
*07		188 N		188	-0-	-0-		186	2	2	9	Y	2	2	2

WATTS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	163714	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10679	- 10776			
02		496 N		496	-0-	-0-		488	2	8	9	Y	7	6	5
03		537 N		537	-0-	-0-		530	2	7	9	Y	6	7	4
04		521 N		521	-0-	-0-		514	2	7	9	Y	6	5	5
05		523 N		523	-0-	-0-		516	2	7	9	Y	6	6	5
06		517 N		517	-0-	-0-		511	2	6	9	Y	5	5	5
*07		449 N		449	-0-	-0-		442	2	7	9	Y	6	6	5

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10820	- 10936			
02		1128 N		1128	-0-	-0-		1128	2			Y	-0-		-0-
03		1178 N		896	-0-	-282		6	1	890	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N		763	-0-	-257		24	1	739	2	Y	-0-		-0-
05		1240 N		1056	-0-	-184		47	1	1009	2	Y	-0-		-0-
06		1008 N		1008	-0-	-0-		44	1	964	2	Y	-0-		-0-
*07		1104 N		1104	-0-	-0-		46	1	1058	2	Y	-0-		-0-

ARCO TOOKE		WELL #:		1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10615	- 10751			
02		1260 N		1196	-0-	-64		1179	2	17	9	Y	15	14	11
03		1395 N		1235	-0-	-160		1217	2	18	9	Y	16	17	10
04		1350 N		1338	-0-	-12		1324	2	14	9	Y	13	11	12
05		1333 N		1232	-0-	-101		1217	2	15	9	Y	14	14	12
06		1315 N		1315	-0-	-0-		1301	2	14	9	Y	13	12	13
07		1395 N		1253	-0-	-142		1238	2	15	9	Y	14	15	12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10956	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2080 2	23 9	Y	21	19 1	16
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2030 2	35 9	Y	32	31 1	17
04	1350 N	782	-0-	-568	-0-	758 2	24 9	Y	22	19 1	20
05	1395 N	718	-0-	-677	-0-	709 2	9 9	Y	8	21 1	7
06	1350 N	896	-0-	-454	-0-	886 2	10 9	Y	9	7 1	9
*07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2414 2	10 9	Y	9	10 1	8

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10687 - 10780	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621 2	10 9	Y	9	8 1	7
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	Y	7	9 1	5
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 2	9 9	Y	8	6 1	7
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652 2	8 9	Y	7	8 1	6
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9	Y	6	6 1	6
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486 2	8 9	Y	7	7 1	6

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948		PERF.10654 - 10832	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10584 - 10774	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 2	14 9	Y	13	12 1	10
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068 2	14 9	Y	13	15 1	8
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1214 2	13 9	Y	12	10 1	10
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1451 2	18 9	Y	16	12 1	14
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1464 2	17 9	Y	15	14 1	15
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1473 2	18 9	Y	16	17 1	14

SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10640 - 10780	
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	601 2	8 9	Y	7	6 1	5
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	730 2	10 9	Y	9	9 1	5
04	840 N	648	-0-	-192	-0-	638 2	10 9	Y	9	7 1	7
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	430 2	6 9	Y	5	8 1	4
06	720 N	602	-0-	-118	-0-	595 2	7 9	Y	6	4 1	6
07	682 N	158	-0-	-524	-0-	150 2	8 9	Y	7	7 1	6

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10664 - 10826	
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	1 5	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	Y	2	1 1	1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	1 1	-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10789 - 10966	
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2064 2	24 9	Y	22	20 1	17
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2181 2	34 9	Y	31	31 1	17
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1956 2	26 9	Y	24	20 1	21
05	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	1680 2	22 9	Y	20	24 1	17
06	1950 N	1578	-0-	-372	-0-	1560 2	18 9	Y	16	17 1	16
07	2015 N	1512	-0-	-503	-0-	1494 2	18 9	Y	16	18 1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	980 N	883	-0-	-97	-0-	883 2				-0-	
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	6 1	859 2	Y		-0-	
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	33 1	1014 2	Y		-0-	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	1052 2	Y		-0-	
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	51 1	1109 2	Y		-0-	
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	44 1	1005 2	Y		-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936			
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398 2	14 9	Y	13	12 1	10
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1453 2	25 9	Y	23	21 1	12
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527 2	18 9	Y	16	13 1	14
05	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	1162 2	14 9	Y	13	16 1	11
06	1440 N	1105	-0-	-335	-0-	1092 2	13 9	Y	12	12 1	11
07	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1399 2	12 9	Y	11	12 1	10

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936			
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	8 1	1150 2	Y	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	43 1	1303 2	Y	-0-		-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54 1	1158 2	Y	-0-		-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	52 1	1127 2	Y	-0-		-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1032 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946			
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		Y	-0-		-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	17 1	2467 2	Y	-0-		-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	78 1	2380 2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	2284	-0-	-227	-0-	102 1	2182 2	Y	-0-		-0-
06	2400 N	2053	-0-	-347	-0-	90 1	1963 2	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2045	-0-	-466	-0-	86 1	1959 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923			
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1997 2	7 9	Y	6	6 1	5
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1545 2	46 9	Y	42	30 1	17
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1773 2	13 9	Y	12	14 1	15
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2590 2	33 9	Y	30	19 1	26
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2061 2	23 9	Y	21	26 1	21
07	1860 N	1283	-0-	-577	-0-	1260 2	23 9	Y	21	23 1	19

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848			
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1726 2	23 9	Y	21	19 1	16
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1927 2	26 9	Y	24	26 1	14
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1829 2	25 9	Y	23	18 1	19
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1908 2	23 9	Y	21	21 1	19
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1799 2	20 9	Y	18	19 1	18
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1819 2	21 9	Y	19	20 1	17

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 2	6 9	Y	5	5 1		4
03	527 N	370	-0-	-157	-0-	361 2	9 9	Y	8	8 1		4
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	196 2	3 9	Y	3	3 1		4
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2058 2	24 9	Y	22	6 1		20
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2576 2	30 9	Y	27	21 1		26
*07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2801 2	30 9	Y	27	29 1		24

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906				
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	79 1	588 2	Y	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	114 1	885 2	Y	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	192 1	1572 2	Y	-0-			-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	106 1	827 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	899	-0-	-124	-0-	108 1	791 2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926				
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	181 2	3 9	Y	3	2 1		2
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	117 2	3 9	Y	3	3 1		2
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	1 1		1
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934				
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 2	8 9	Y	7	7 1		5
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	9 1	1259 2	Y	10	10 1		5
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	11 9	37 1	Y	12	14 1		3
05	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	13 9	53 1	Y	11	10 1		4
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	12 9	48 1	Y	9	10 1		3
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	10 9	48 1	Y	9	7 1		5

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914				
02	1316 N	292	-0-	-1024	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	319	-0-	-952	-0-	2 1	317 2	Y	-0-			-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	67 1	2047 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3560	-0-	460	460	159 1	3401 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2558	-0-	-442	18	112 1	2446 2	Y	-0-			-0-
*07	2571 N	2553	-0-	-18	-0-	107 1	2446 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1	18
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	-0-	1934	2	30	9	Y	27	29	1	16
04	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	-0-	1891	2	23	9	Y	21	18	1	19
05	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1	18
06	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1	14
07	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	-0-	1704	2	17	9	Y	15	16	1	13

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836					
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1	8
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	11	1	6
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	Y	13	9	1	10
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1	10
06	960 N	837	-0-	-123	-0-	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1	8
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1	8

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909					
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1	8
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1	10
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	12	1	13
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1	14
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1	13
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	14	1	12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10637 - 10742					
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	1	5	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1	6
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1	12
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	14	1	11

GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10846 - 10970					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	35	2	1	9	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769		
02	980 N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	10
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	7
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1012	2	18	9	12
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904		
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	7
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	7
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	662	2	11	9	9
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	8
06	870 N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	6
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	6

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932		
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	-0-
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	-0-
*07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848		
02	1372 N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	11
03	1333 N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	7
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	9
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	13
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	10
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	9

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748		
02	840 N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
04	780 N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	335 2	4 9	Y	4	4 1	3
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	361 2	6 9	Y	5	5 1	3
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	360 2	4 9	Y	4	3 1	4
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	323 2	3 9	Y	3	4 1	3
06	360 N	245	-0-	-115	-0-	243 2	2 9	Y	2	3 1	2
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 2	3 9	Y	3	3 1	2

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940 2	9 9	Y	8	7 1	6
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	788 2	18 9	Y	16	14 1	8
04	900 N	756	-0-	-144	-0-	748 2	8 9	Y	7	7 1	8
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	902 2	11 9	Y	10	9 1	9
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771 2	9 9	Y	8	9 1	8
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	688 2	9 9	Y	8	9 1	7

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	7 1	1004 2	Y	-0-		-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	33 1	1013 2	Y	-0-		-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	46 1	986 2	Y	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45 1	980 2	Y	-0-		-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	55 1	1270 2	Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034	
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	-1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996	
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	119 2	2 9	Y	2	2 1	2
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	3 2	1 9	Y	1	2 1	1
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	1

BARSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10822 - 10933	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10808 - 10938	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926															
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1		12
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	2	Y	23	23	1		12
						25	9								
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	26	31	1		7
						29	9								
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	25	23	1		9
						28	9								
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	20	23	1		6
						22	9								
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	20	15	1		11
						22	9								

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928															
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1		13
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1342	2	20	9	Y	18	20	1		11
04	1470 N	1286	-0-	-184	-0-	1271	2	15	9	Y	14	12	1		13
05	1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1		11
06	1320 N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1		10
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	11	1		9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992															
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-				-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	2	Y	-0-				-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	Y	-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-				-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-				-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	195 2	3 9	Y	3	3 1		2
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	234 2	3 9	Y	3	3 1		2
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	Y	2	2 1		2
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	Y	5	3 1		4
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1121 2	12 9	Y	11	4 1		11
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143 2	13 9	Y	12	13 1		10

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776				
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 2	11 9	Y	10	10 1		8
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	983 2	15 9	Y	14	14 1		8
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925 2	12 9	Y	11	9 1		10
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	980 2	12 9	Y	11	11 1		10
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	906 2	10 9	Y	9	10 1		9
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	873 2	10 9	Y	9	10 1		8

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	454 20 1	434 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1038	-0-	1038	-0-	1492 46 1	992 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1407	-0-	1407	-0-	2899 59 1	1348 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085				
02	924 N	685	-0-	-239	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	5 1	738 2	Y	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	25 1	766 2	Y	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	Y	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34 1	749 2	Y	-0-			-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	36 1	829 2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778				
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	42 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	Y	3	2 8		1
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 2	4 9	Y	4	1 1		4
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902 2	6 9	Y	5	5 1		4

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921				
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	196 1	1467 2	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39 1	263 2	Y	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	181 1	1401 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	152 1	1242 2	Y	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	150 1	1174 2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1393	-0-	-250	-0-	168 1	1225 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029		PERF.10795 - 10910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	9	1	17
03	14B2 EXT	5926	-0-	5926	5926	41	1	Y	33	33	1	17
						36	9					
04	14B2 EXT	5694	-0-	5694	11620	180	1	Y	36	44	1	9
						40	9					
05	14B2 EXT	4684	-0-	4684	16304	208	1	Y	33	30	1	12
						36	9					
06	21077 X	4773	-0-	-16304	-0-	208	1	Y	28	31	1	9
						31	9					
07	5921 X	4403	-0-	-1518	-0-	183	1	Y	28	21	1	16
						31	9					

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10746 - 10852		
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
04	1140 N	841	-0-	-299	-0-	96	1	Y	-0-			-0-
05	1178 N	969	-0-	-209	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10874		
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	1	1	1	-0-
04	3000 N	3237	-0-	237	237	3192	2	Y	41	20	1	21
05	3100 N	3340	-0-	240	477	3299	2	Y	37	26	1	32
06	3000 N	3292	-0-	292	769	3255	2	Y	34	33	1	33
*07	3836 X	3067	-0-	-769	-0-	3030	2	Y	34	37	1	30

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10658 - 10828		
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	5	5	1	4
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	7	7	1	4
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	5	4	1	5
05	310 N	51	-0-	-259	-0-	49	2	Y	2	5	1	-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	15	1	1	14
*07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	15	16	1	13

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10896 - 11024		
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	19	17	1	15
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	17	20	1	12
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	9	10	1	11
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	15	13	1	13
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	Y	11	14	1	10
07	1085 N	600	-0-	-485	-0-	589	2	Y	10	11	1	9

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10702 - 10858		
02	1232 N	1010	-0-	-222	-0-	119	1	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	138	1	Y	-0-			-0-
04	1380 N	859	-0-	-521	-0-	98	1	Y	-0-			-0-
05	1116 N	961	-0-	-155	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
06	1050 N	741	-0-	-309	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10669 - 10782	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1314 2	19 9	Y	17	16 1	13
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205 2	19 9	Y	17	19 1	11
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1090 2	13 9	Y	12	11 1	12
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342 2	17 9	Y	15	14 1	13
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1294 2	14 9	Y	13	13 1	13
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1391 2	15 9	Y	14	15 1	12

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151		PERF.10892 - 11025	
02	1764 N	1578	-0-	-186	-0-	1549 2	29 9	Y	26	23 1	20
03	1953 N	1409	-0-	-544	-0-	1391 2	18 9	Y	16	23 1	13
04	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1717 2	15 9	Y	14	13 1	14
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2405 2	30 9	Y	27	17 1	24
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2258 2	25 9	Y	23	24 1	23
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1887 2	26 9	Y	24	26 1	21

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 180909		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10745 - 10841	
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237	
02	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1181 2	15 9	Y	14	13 1	11
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1295 2	18 9	Y	16	17 1	10
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1684 2	17 9	Y	15	12 1	13
05	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1255 2	14 9	Y	13	14 1	12
06	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	1013 2	11 9	Y	10	12 1	10
07	1705 N	1231	-0-	-474	-0-	1220 2	11 9	Y	10	11 1	9

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	863 2	50 9	Y	45	40 1	30
03	744 N	577	-0-	-167	-0-	4 1	510 2	Y	57	58 1	29
						63 9					
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	24 1	741 2	Y	64	77 1	16
						70 9					
05	744 N	563	-0-	-181	-0-	22 1	471 2	Y	64	57 1	23
						70 9					
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24 1	531 2	Y	50	57 1	16
						55 9					
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	36 1	819 2	Y	50	38 1	28
						55 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	560 N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8 9	Y	7	6 1	5
03	620 N	282	-0-	-338	-0-	279	2	3 9	Y	3	5 1	3
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3 9	Y	3	3 1	3
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8 9	Y	7	4 1	6
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6 9	Y	5	6 1	5
07	620 N	441	-0-	-179	-0-	434	2	7 9	Y	6	6 1	5

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822				
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4 9	Y	4	3 1	3
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7 9	Y	6	6 1	3
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	271	2	3 9	Y	3	3 1	3
05	434 N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3 9	Y	3	3 1	3
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2 9	Y	2	3 1	2
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2 9	Y	2	2 1	2

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176				
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4 9	Y	4	3 1	3
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	2		3 1	2
04	330 N	55	-0-	-275	-0-	55	2	Y	-0-		2 5	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7 9	Y	6	1 1	5
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19 9	Y	17	5 1	17
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	2	20 9	Y	18	19 1	16

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014				
02	1344 N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12 9	Y	11	10 1	9
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14 9	Y	13	14 1	8
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15 9	Y	14	11 1	11
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18 9	Y	16	13 1	14
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17 9	Y	15	14 1	15
*07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18 9	Y	16	17 1	14

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988				
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11 9	Y	10	9 1	8
03	961 N	576	-0-	-385	-0-	569	2	7 9	Y	6	9 1	5
04	930 N	372	-0-	-558	-0-	365	2	7 9	Y	6	5 1	6
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22 9	Y	20	8 1	18
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22 9	Y	20	18 1	20
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24 9	Y	22	23 1	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10868 - 10972	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1353 2	128 9	Y	116	93 1	84
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	7 1	969 2	Y	135	146 1	73
						149 9					
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31 1	953 2	Y	152	182 1	43
						167 9					
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	47 1	999 2	Y	149	134 1	58
						164 9					
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	50 1	1092 2	Y	119	135 1	42
						131 9					
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	24 1	545 2	Y	116	89 1	69
						128 9					

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10762 - 10898	
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	4155	-0-	1055	1055	29 1	4126 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3967	-0-	967	2022	126 1	3841 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3689	-0-	589	2611	165 1	3524 2	Y	-0-		-0-
06	5922 X	3311	-0-	-2611	-0-	145 1	3166 2	Y	-0-		-0-
*07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	136 1	3108 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024	
02	1456 N	1429	-0-	-27	-0-	1429 2		Y	-0-		-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	11 1	1562 2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	49 1	1481 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	59 1	1270 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	61 1	1325 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	64 1	1475 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	61 2	15 9	Y	14	13 1	11
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	97 2		Y	-0-	1 1	5
04	270 N	10	-0-	-260	-0-	10 2		Y	-0-	4 1	1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	115 1	863 2	Y	-0-		-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	107 1	723 2	Y	-0-		-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	110 1	848 2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	275	-0-	-810	-0-	30 1	245 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	161	-0-	-649	-0-	18 1	143 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	53	-0-	-939	-0-	6 1	47 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1344 N	1161	-0-	-183	-0-	1146 2	15 9	Y	14	13 1	11
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1426 2	18 9	Y	16	17 1	10
04	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1279 2	19 9	Y	17	13 1	14
05	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1129 2	13 9	Y	12	15 1	11
06	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1344 2	15 9	Y	14	11 1	14
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360 2	14 9	Y	13	15 1	12

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694			
02	868 N	783	-0-	-85	-0-	92 1	691 2	Y	-0-		-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	111 1	751 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	813	-0-	-87	-0-	93 1	720 2	Y	-0-		-0-
05	868 N	776	-0-	-92	-0-	84 1	692 2	Y	-0-		-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102 1	796 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	610	-0-	-227	-0-	73 1	537 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978			
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	158 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4138	-0-	1138	1138	132 1	4006 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3866	-0-	766	1904	173 1	3693 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3180	-0-	180	2084	140 1	3040 2	Y	-0-		-0-
*07	5083 X	2999	-0-	-2084	-0-	125 1	2874 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904			
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1957 2	19 9	Y	17	15 1	13
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2129 2	35 9	Y	32	29 1	16
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2119 2	26 9	Y	24	19 1	21
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1990 2	25 9	Y	23	24 1	20
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2093 2	23 9	Y	21	20 1	21
*07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1924 2	24 9	Y	22	24 1	19

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822			
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1100 2	10 9	Y	9	8 1	7
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	887 2	20 9	Y	18	16 1	9
04	1110 N	850	-0-	-260	-0-	841 2	9 9	Y	8	8 1	9
05	1147 N	813	-0-	-334	-0-	803 2	10 9	Y	9	10 1	8
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035 2	11 9	Y	10	8 1	10
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	721 2	13 9	Y	12	12 1	10

GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901			
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	147 1	1098 2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	215 1	1459 2	Y	-0-		-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	222 1	1719 2	Y	-0-		-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	152 1	1241 2	Y	-0-		-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	147 1	1155 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	131 1	959 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869			
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	119 1	893 2	Y	-0-		-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	135 1	914 2	Y	-0-		-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	120 1	932 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	115 1	944 2	Y	-0-		-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	118 1	923 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	114 1	833 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1035 2	24 9	Y	22	20 1	16
03		1116 N	722	-0-	-394	-0-	713 2	9 9	Y	8	15 1	9
04		1080 N	600	-0-	-480	-0-	594 2	6 9	Y	5	7 1	7
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1779 2	23 9	Y	21	10 1	18
06		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2935 2	33 9	Y	30	18 1	30
*07		3100 N	4954	-0-	1854	1854	4921 2	33 9	Y	30	33 1	27

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880												
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	750 2	14 9	Y	13	11 1	10
03		775 N	742	-0-	-33	-0-	734 2	8 9	Y	7	11 1	6
04		750 N	684	-0-	-66	-0-	675 2	9 9	Y	8	7 1	7
05		775 N	719	-0-	-56	-0-	710 2	9 9	Y	8	8 1	7
06		720 N	669	-0-	-51	-0-	661 2	8 9	Y	7	7 1	7
07		713 N	603	-0-	-110	-0-	595 2	8 9	Y	7	8 1	6

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019												
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	986 2	13 9	Y	12	11 1	9
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1459 2	15 9	Y	14	15 1	8
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1355 2	21 9	Y	19	13 1	14
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9	Y	12	16 1	10
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	912 2	10 9	Y	9	10 1	9
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1038 2	10 9	Y	9	10 1	8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744												
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	108 1	812 2	Y	39	43 1	9
							43 9					
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	133 1	904 2	Y	31	20 1	20
							34 9					
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	93 1	721 2	Y	37	38 1	19
							41 9					
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	98 1	801 2	Y	35	39 1	15
							39 9					
06		810 N	782	-0-	-28	-0-	85 1	665 2	Y	29	39 1	5
							32 9					
07		837 N	783	-0-	-54	-0-	91 1	664 2	Y	25	19 1	11
							28 9					

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826												
02		1204 N	984	-0-	-220	-0-	116 1	868 2	Y	-0-		-0-
03		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	148 1	1003 2	Y	-0-		-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	145 1	1119 2	Y	-0-		-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	127 1	1040 2	Y	-0-		-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	136 1	1068 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	153 1	1119 2	Y	-0-		-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801												
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1119 2	15 9	Y	14	13 1	11
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1153 2	17 9	Y	15	17 1	9
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 2	14 9	Y	13	11 1	11
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290 2	17 9	Y	15	13 1	13
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090 2	12 9	Y	11	13 1	11
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1051 2	12 9	Y	11	12 1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	99 1	741 2	Y	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	110 1	749 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	95 1	739 2	Y	-0-	-0-
05	930 N	374	-0-	-556	-0-	41 1	333 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	768	-0-	-72	-0-	87 1	681 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	554	-0-	-314	-0-	67 1	487 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803		
02	1540 N	1356	-0-	-184	-0-	1336 2	20 9	Y	18	16 1
03	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1391 2	20 9	Y	18	20 1
04	1650 N	1341	-0-	-309	-0-	1323 2	18 9	Y	16	13 1
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1291 2	15 9	Y	14	15 1
06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	1052 2	12 9	Y	11	13 1
07	1395 N	982	-0-	-413	-0-	970 2	12 9	Y	11	12 1

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778		
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753 2	9 9	Y	8	7 1
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727 2	13 9	Y	12	11 1
04	750 N	392	-0-	-358	-0-	383 2	9 9	Y	8	7 1
05	775 N	420	-0-	-355	-0-	414 2	6 9	Y	5	8 1
06	720 N	341	-0-	-379	-0-	338 2	3 9	Y	3	4 1
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	346 2	4 9	Y	4	4 1

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876		
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	83 1	619 2	Y	-0-	-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	103 1	697 2	Y	-0-	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	86 1	666 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	79 1	651 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	79 1	622 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	79 1	577 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751		
02	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	131 1	978 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	146 1	992 2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	127 1	980 2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	117 1	955 2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	960	-0-	-150	-0-	109 1	851 2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	953	-0-	-194	-0-	115 1	838 2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
TUTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 200849		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815								
02	1092 N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	Y	22	14	1			15
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1247	2	15	9	Y	14	15	1			12

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806								
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821								
02	616 N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	624	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			5

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023								
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923								
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1485	2	22	9	Y	20	20	1			12
04	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1527	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1411	2	19	9	Y	17	18	1			15

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	677 2			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	6 1	854 2	Y	-0-
04	840 N	559	-0-	-281	-0-	18 1	541 2	Y	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50 1	1068 2	Y	-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	60 1	1308 2	Y	-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	54 1	1225 2	Y	-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018	
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1326 2	121 9	Y	82
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	10 1	1474 2	Y	70
						140 9			
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46 1	1410 2	Y	41
						156 9			
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64 1	1373 2	Y	56
						154 9			
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	75 1	1636 2	Y	40
						122 9			
*07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	101 1	2321 2	Y	66
						120 9			

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2244 2	21 9	Y	14
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2364 2	42 9	Y	19
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2249 2	29 9	Y	23
05	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2136 2	26 9	Y	21
06	2250 N	2027	-0-	-223	-0-	2005 2	22 9	Y	20
07	2325 N	1814	-0-	-511	-0-	1790 2	24 9	Y	19

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192 2	14 9	Y	10
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1240 2	20 9	Y	10
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1097 2	14 9	Y	12
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1170 2	15 9	Y	12
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996 2	11 9	Y	10
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	606 2	11 9	Y	9

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1005 2	12 9	Y	9
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1148 2	15 9	Y	8
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067 2	14 9	Y	11
05	1085 N	969	-0-	-116	-0-	957 2	12 9	Y	9
06	1050 N	847	-0-	-203	-0-	837 2	10 9	Y	8
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1005 2	11 9	Y	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1435 N	1435	-0-	-0-	1410 2	25 9	Y	23	20 1	15
03		1633 N	1633	-0-	-0-	11 1	1590 2	Y	29	29 1	15
						32 9					
04		1631 N	1631	-0-	-0-	51 1	1546 2	Y	31	38 1	8
						34 9					
05		1694 N	1694	-0-	-0-	74 1	1585 2	Y	32	28 1	12
						35 9					
06		1612 N	1612	-0-	-0-	70 1	1514 2	Y	25	29 1	8
						28 9					
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	70 1	1594 2	Y	25	19 1	14
						28 9					

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057		
02		952 N	823	-0-	-129	823 2		Y	-0-		-0-
03		806 N	613	-0-	-193	4 1	608 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04		1050 N	912	-0-	-138	29 1	882 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05		988 N	988	-0-	-0-	44 1	943 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06		974 N	974	-0-	-0-	43 1	930 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	47 1	1066 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962		
02		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
03		1240 N	1182	-0-	-58	8 1	1174 2	Y	-0-		-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0-	40 1	1229 2	Y	-0-		-0-
05		1209 N	1206	-0-	-3	54 1	1152 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	778	-0-	-362	34 1	744 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	256	-0-	-1046	11 1	245 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944		
02		1148 N	1091	-0-	-57	1091 2		Y	-0-		-0-
03		1271 N	1216	-0-	-55	8 1	1208 2	Y	-0-		-0-
04		1230 N	1214	-0-	-16	39 1	1175 2	Y	-0-		-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	56 1	1190 2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1107	-0-	-63	49 1	1058 2	Y	-0-		-0-
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	52 1	1200 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997		
02		1372 N	1343	-0-	-29	1302 2	41 9	Y	37	26 1	34
03		1519 N	1480	-0-	-39	10 1	1427 2	Y	39	49 1	24
						43 9					
04		1479 N	1479	-0-	-0-	46 1	1388 2	Y	41	50 1	15
						45 9					
05		1498 N	1498	-0-	-0-	65 1	1387 2	Y	42	37 1	20
						46 9					
06		1440 N	1363	-0-	-77	58 1	1270 2	Y	32	37 1	15
						35 9					
07		1519 N	1466	-0-	-53	60 1	1371 2	Y	32	24 1	23
						35 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
GLADEWATER GU 9			WELL #:		7	RRCID ->	206042	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10862 - 11036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1969	2	Y	-0-		-0-
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	61	1	1855	2	Y	-0-		-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-		-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-		-0-
*07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	206043	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11372 - 11500		
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	10
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	19	11
04		1200 N	983	-0-	-217	-0-	968	2	15	9	Y	14	12	13
05		1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	-0-
06		1260 N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3		3
07		1023 N	315	-0-	-708	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	3

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	206194	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10786 - 10941		
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-		-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	2	Y	-0-		-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-		-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-		-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-		-0-
*07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU			WELL #:		9	RRCID ->	206195	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10891 - 10998		
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	27
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	50	51	26
							55	9						
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	57	68	15
							63	9						
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	20
							61	9						
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	14
							50	9						
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	44	33	25
							48	9						

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	206367	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11164	PERF.10917 - 11050		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4		4
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1176 N	1032	-0-	-144	-0-	108 1	807 2	Y	106	118 1	24
							117 9					
03		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	135 1	916 2	Y	85	54 1	55
							94 9					
04		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	108 1	837 2	Y	101	104 1	52
							111 9					
05		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	106 1	867 2	Y	97	108 1	41
							107 9					
06		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	107 1	837 2	Y	78	107 1	12
							86 9					
07		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	115 1	841 2	Y	72	53 1	31
							79 9					

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038				
02		504 N	183	-0-	-321	-0-	174 2	9 9	Y	8	7 1	6
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	3 1	1
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	500 2	7 9	Y	6	1 1	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002				
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 2	Y	-0-		-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	36 1	1084 2	Y	-0-		-0-
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	82 1	1745 2	Y	-0-		-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60 1	1296 2	Y	-0-		-0-
*07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57 1	1309 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998				
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	8 1	1198 2	Y	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	39 1	1172 2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	52 1	1111 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	50 1	1078 2	Y	-0-		-0-
07		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	46 1	1058 2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044				
02		1232 N	964	-0-	-268	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
03		1364 N	935	-0-	-429	-0-	6 1	929 2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	36 1	1081 2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	925	-0-	-129	-0-	41 1	884 2	Y	-0-		-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	47 1	1015 2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	43 1	980 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		9	RRCID ->	208392	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10879	- 10987		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1	10
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	17	18	1	9
						19	9							
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	29	1	877	2	Y	20	24	1	5
						22	9							
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1	7
						22	9							
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1	5
						18	9							
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	16	12	1	9
						18	9							

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	10	RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11137	PERF.10870	- 10982	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1	10
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	17	18	1	9
						19	9							
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	20	24	1	5
						22	9							
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1	7
						22	9							
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1	5
						18	9							
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	16	12	1	9
						18	9							

GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 11014	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	2	Y	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-			-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10662	- 10785	
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1	19
03	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	2053	2	30	9	Y	27	29	1	17
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	19	1	20
05	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1	20
06	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1	20
07	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1864	2	22	9	Y	20	22	1	18

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10938	- 11043	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3			6
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	-0-			2
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-			2
06	660 N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			2
07	744 N	112	-0-	-632	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038		PERF.10810 - 10944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	7	1	1027	2	-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	32	1	977	2	-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10876 - 11024	
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	2	-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10906 - 11018	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				4	1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				1	5
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10762 - 10892	
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	4
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	5
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	7
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	11
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	12
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	11

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10846 - 10981	
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	5
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	547	2	10	9	5
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	513	2	6	9	5
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	485	2	7	9	5
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	425	2	4	9	4
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	4

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11175 - 11319	
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	13
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1586	2	22	9	12
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	15
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	20
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	19

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11006 - 11134	
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	12
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	15
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	15
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	15
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1	7
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	15	1	8
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	740	2	25	9	Y	23	15	1	16
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1	13
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1	6
07	806 N	524	-0-	-282	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1	6

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896					
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1	12
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	Y	13	16	1	9
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	11	1	12
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1	12
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1	12
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1	11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018					
02	980 N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1	10
03	1085 N	952	-0-	-133	-0-	939	2	13	9	Y	12	14	1	8
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	Y	10	9	1	9
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1	10
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1	10
07	1054 N	579	-0-	-475	-0-	568	2	11	9	Y	10	11	1	9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032					
02	1120 N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1	9
03	1116 N	904	-0-	-212	-0-	893	2	11	9	Y	10	12	1	7
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	8	1	9
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1	12
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1	11
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1064	2	13	9	Y	12	13	1	10

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873					
02	1260 N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	134	1	980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998					
02	896 N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1	8
03	992 N	900	-0-	-92	-0-	888	2	12	9	Y	11	12	1	7
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	930	2	11	9	Y	10	8	1	9
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1	11
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1	10
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1	10

GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-				-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	13	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-			-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099					
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2		Y	-0-				-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	3	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030					
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-				-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	2	Y	-0-			-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-			-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985					
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1	14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22	23	1	13
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	15	1	16
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1	16
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1	16
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	19	1	15

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044					
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1	7
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1	7
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1	8
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1	8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1	8
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1	7

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10637 - 10782					
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	16
							78	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	Y	75	41	1	48
							83	9					2	8	
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	2	Y	87	90	1	45
							96	9							
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1	35
							91	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1	11
							76	9							
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	169	1	1231	2	Y	62	46	1	27
							68	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-		-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	1483 2	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	1410 2	-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	1536 2	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-	1551 2	-0-
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	1444 2	-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883			
02	1092 N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	Y	-0-	885 2	-0-
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	143	1	Y	-0-	967 2	-0-
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	122	1	Y	-0-	945 2	-0-
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	Y	-0-	926 2	-0-
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	Y	-0-	906 2	-0-
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	129	1	Y	-0-	940 2	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882			
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	16	14 1	12
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	21	21 1	12
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	19	15 1	16
05	1426 N	734	-0-	-692	-0-	725	2	Y	8	17 1	7
06	1380 N	590	-0-	-790	-0-	583	2	Y	6	7 1	6
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1009	2	Y	6	7 1	5

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998			
02	504 N	320	-0-	-184	-0-	316	2	Y	4	3 1	3
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	5	5 1	3
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	4	3 1	4
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	4	4 1	4
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	4	4 1	4
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	4	4 1	4

BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972			
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	8	8 1	6
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	25	20 1	11
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	26	18 1	19
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	785	2	Y	9	20 1	8
06	930 N	659	-0-	-271	-0-	651	2	Y	7	8 1	7
07	961 N	682	-0-	-279	-0-	675	2	Y	6	7 1	6

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585			
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	136	150 1	31
03	2015 N	1662	-0-	-353	-0-	198	1	Y	108	69 1	70
04	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	165	1	Y	129	133 1	66
05	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	159	1	Y	123	137 1	52
06	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	171	1	Y	100	136 1	16
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	91	68 1	39

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		1484 N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	13
03		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1470	2	21	9	Y	12
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	14
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	17
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	18
*07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	16

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896												
02		1792 N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	19
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	Y	14
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	Y	22
05		1922 N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	16
06		2010 N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	Y	14

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965												
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962												
02		616 N	565	-0-	-51	-0-	558	2	7	9	Y	5
03		651 N	549	-0-	-102	-0-	540	2	9	9	Y	5
04		630 N	473	-0-	-157	-0-	467	2	6	9	Y	5
05		620 N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	5
06		540 N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	Y	4

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985												
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2	20	9	Y	14
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	Y	17
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2581	2	32	9	Y	24
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	23
06		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29
*07		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2847	2	34	9	Y	27

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990												
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	Y	15
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	13
04		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1556	2	20	9	Y	16
05		1643 N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	14
06		1590 N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11
07		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1518	2	13	9	Y	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 8			WELL #: 6		RRCID -> 228347			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1452	-0-	-200	-0-	1443 2	9 9	Y	8			17
03	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	12 1	1748 2	Y	3	14 1		6
04	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	3 9	55 1	Y	1	1 1		6
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1 9	81 1	Y	1	1 1		6
06	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1 9	71 1	Y	1	1 1		6
07	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1 9	72 1	Y	-0-			6

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 229257			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1045 2	13 9	Y	12	11 1		9
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9	Y	15	15 1		9
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979 2	13 9	Y	12	10 1		11
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	721 2	9 9	Y	8	12 1		7
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903 2	10 9	Y	9	7 1		9
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	890 2	10 9	Y	9	10 1		8

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230843			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892	
02	1260 N	566	-0-	-694	-0-	552 2	14 9	Y	13	11 1		10
03	1178 N	475	-0-	-703	-0-	472 2	3 9	Y	3	8 1		5
04	990 N	660	-0-	-330	-0-	656 2	4 9	Y	4	4 1		5
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1438 2	18 9	Y	16	7 1		14
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1633 2	18 9	Y	16	14 1		16
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1486 2	20 9	Y	18	19 1		15

FENTON, J.D. "A" GU			WELL #: 8		RRCID -> 231940			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048	
02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	950 2	8 9	Y	7	7 1		5
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	10 1	1431 2	Y	10	10 1		5
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	11 9	47 1	Y	12	14 1		3
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	13 9	66 1	Y	11	10 1		4
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	12 9	59 1	Y	9	10 1		3
*07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	10 9	63 1	Y	9	7 1		5
						10 9						

TAYLOR, J. N. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 231941			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056	
02	1484 N	1403	-0-	-81	-0-	1384 2	19 9	Y	17	15 1		13
03	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1499 2	21 9	Y	19	20 1		12
04	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	1018 2	19 9	Y	17	14 1		15
05	1550 N	823	-0-	-727	-0-	813 2	10 9	Y	9	16 1		8
06	1470 N	680	-0-	-790	-0-	672 2	8 9	Y	7	8 1		7
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	710 2	8 9	Y	7	8 1		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 231942			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514 2	20 9	Y	18	16 1		13
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1638 2	24 9	Y	22	22 1		13
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1875 2	20 9	Y	18	15 1		16
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2569 2	32 9	Y	29	20 1		25
06	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2720 2	31 9	Y	28	26 1		27
*07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2578 2	32 9	Y	29	31 1		25

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10826 - 10912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	*07	02	09	02	09	02	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	3
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	1
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	10
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	10
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	Y	8

BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126		PERF.10904 - 11028	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	8
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	8
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	10
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	9
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118		PERF.10860 - 10985	
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	7
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	7
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	8
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	10
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	8

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10887 - 11001	
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	17
03	1395 N	932	-0-	-463	-0-	911	2	21	9	Y	13
04	1350 N	896	-0-	-454	-0-	892	2	4	9	Y	9
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	20
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	Y	18

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954		PERF.10714 - 10838	
02	2072 N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	17
03	3100 N	3578	-0-	478	-0-	478	2	1	9	Y	6
04	3000 N	3351	-0-	351	-0-	829	2	68	9	Y	35
05	3100 N	3053	-0-	-47	-0-	782	2	37	9	Y	30
06	3585 X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28
07	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2593	2	32	9	Y	26

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10673 - 10817	
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	7
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	7
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	10
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	9
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10
07	1023 N	822	-0-	-201	-0-	811	2	11	9	Y	9

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10651 - 10770	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	12
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	10
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	14
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	14
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	15
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1	10	
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	17	1	10	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	12	1	13	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1	13	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1	11	
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1	10	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	11	1	6
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	7	1	8
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1	8
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1	9
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	10	1	8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1	12
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27	25	1	14
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	17	1	18
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1	19
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1	20
07	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1494	2	24	9	Y	22	23	1	19

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-			-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1	13
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	18	1	10
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17	13	1	14
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1	13
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1	13
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1287	2	15	9	Y	14	15	1	12

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

02	784 N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	837 N	758	-0-	-79	-0-	5	1	749	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	20	1	606	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	4	3	1	2
						4	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	660 2	9 9	Y	8	7 1		6
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	740 2	11 9	Y	10	10 1		6
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722 2	9 9	Y	8	7 1		7
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	691 2	9 9	Y	8	8 1		7
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	652 2	8 9	Y	7	7 1		7
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812 2	7 9	Y	6	7 1		6

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934				
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	6 1	805 2	Y	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	55 1	1658 2	Y	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66 1	1415 2	Y	-0-			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	61 1	1326 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	49 1	1119 2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865				
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004				
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	898 2	10 9	Y	9	8 1		7
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978 2	15 9	Y	14	13 1		8
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924 2	11 9	Y	10	9 1		9
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	874 2	12 9	Y	11	11 1		9
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	893 2	10 9	Y	9	9 1		9
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	881 2	10 9	Y	9	10 1		8

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006				
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	843 2	10 9	Y	9	9 1		7
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859 2	13 9	Y	12	12 1		7
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	781 2	10 9	Y	9	8 1		8
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880 2	12 9	Y	11	10 1		9
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 2	9 9	Y	8	9 1		8
*07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965 2	10 9	Y	9	9 1		8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	736 2	10 9	Y	9	8 1		7
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1040 2	11 9	Y	10	11 1		6
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	859 2	15 9	Y	14	10 1		10
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022 2	13 9	Y	12	12 1		10
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921 2	10 9	Y	9	10 1		9
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880 2	11 9	Y	10	10 1		9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918				
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 2	10 9	Y	9	8 1		7
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 2	11 9	Y	10	11 1		6
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	635 2	7 9	Y	6	6 1		6
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	Y	8	7 1		7
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789 2	9 9	Y	8	7 1		8
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	834 2	9 9	Y	8	9 1		7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		728 N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1		5
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1		4
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	8	1		9
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1		5
06		900 N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1		5
07		899 N	486	-0-	-413	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1		4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894																
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1		13
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	Y	22	22	1		13
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2099	2	29	9	Y	26	19	1		20
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1		21
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1		20
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1		19

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812																
02		840 N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-				-0-
03		930 N	857	-0-	-73	-0-	110	1	747	2	Y	-0-				-0-
04		930 N	821	-0-	-109	-0-	94	1	727	2	Y	-0-				-0-
05		899 N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-				-0-
06		840 N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-				-0-
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	93	1	678	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972																
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1				49
03		465 N	345	-0-	-120	-0-	343	2	2	9	Y	2				51
04		480 N	257	-0-	-223	-0-	256	2	1	9	Y	1				52
05		496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-				52
06		330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-				52
*07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	34	1		18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2			70
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2			72
04	900 N	574	-0-	-326	-0-	573	2	1	9	Y	1			73
05	961 N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-			73
06	900 N	356	-0-	-544	-0-	356	2			Y	-0-			73
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	48	1	25

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3			106
03	1054 N	831	-0-	-223	-0-	827	2	4	9	Y	4			110
04	990 N	714	-0-	-276	-0-	713	2	1	9	Y	1			111
05	1085 N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-			111
06	810 N	347	-0-	-463	-0-	347	2			Y	-0-			111
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	73	1	38

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2018 - P/A 10/05/18

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37			90
03	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	1610	2	44	9	N	40			130
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1442	2	42	9	N	38			168
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37			205
06	1590 N	834	-0-	-756	-0-	805	2	29	9	N	26	166	1	65
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1972	2	40	9	N	36			101

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877				
02	1372 N	1150	-0-	-222	-0-	285	1	857	3	N	7	22
						8	9					
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	336	1	1376	3	N	11	33
						12	9					
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	3	N	3	35
						3	9				1 8	
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	313	1	946	3	N	-0-	35
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	335	1	1344	3	N	2	37
						2	9					
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	344	1	1367	3	N	1	38
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385									
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	10986 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11080 - 11136	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10710 - 10918	
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10	20
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-	20
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	20
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-	20
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2427	2	37	9	Y	34	22
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	Y	28	50

JETER, J. T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10690 - 10882	
02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15	110
03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-	110
*04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-	110
05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-	110
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-	70
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3000	2	33	9	Y	30	100

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	10811 - 10920	
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	N	-0-	55
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-	55
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	83	1	1072	3	N	-0-	55
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-	55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-	55
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	44	1	590	3	N	-0-	55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10680 - 10834	
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1121	2	14	9	Y	13	74
03	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1170	2	11	9	Y	10	37
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1179	2	7	9	Y	6	43
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9	52
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-	52
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			Y	-0-	52

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	Y	14			86
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	47	1	48
04		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1227	2	8	9	Y	7			55
05		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9			64
06		1290 N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-			64
07		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-			64

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818															

02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14			78
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	47	1	40
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7			47
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9			56
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			56
07		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-			56

R2Q OPERATING LLC 687719															
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148															

02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			2
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			2
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016															

02		2004 N	630	-0-	-1374	-0-	630	3			Y	-0-			26
03		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-			26
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-			26
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			26
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878															

02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			8
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804															

02		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	368			403
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			403
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			403
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			403
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			403
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			403

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719								
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862 - 11001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2067	-0-	-733	11530	2067 3		Y	-0-		99
03		3100 N	2338	-0-	-762	10768	2338 3		Y	-0-		99
04		3000 N	2181	-0-	-819	9949	2181 3		Y	-0-		99
05		3100 N	2175	-0-	-925	9024	2175 3		Y	-0-		99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9024			Y	NO RPT		99
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9024			Y	NO RPT		99

SIGNAL OIL COMPANY, LLC				780323				CNTY: HARRISON				
LESTER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10751	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

TRIVIUM OPERATING, LLC				871168				CNTY: HARRISON				
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
03		DLQ G-10	56	-0-	56	56	1 1	55 2	Y	-0-		77
04		109 N	53	-0-	-56	-0-	1 1	52 2	Y	-0-		77
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		77
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		77
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		77

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883								
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

GOOCH (TRAVIS PEAK)				35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883								
LANE, WILLIAM H.		WELL #:		2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 6835 - 6842	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	069129	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6800 - 7350	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-		53	
03	1116 X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-		53	
04	1080 X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-		53	
05	1116 X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-		53	
06	1080 X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-		53	
07	1116 X	21	-0-	-1095	-0-	21	1			N	-0-		53	

LANE, WILLIAM H.		GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
02	2828 X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12		60
03	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	221	1	2804	2	N	48		108
04	2580 X	2267	-0-	-313	-0-	281	1	1945	2	N	37		145
05	2976 X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30		175
06	2970 X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2		177
07	3069 X	42	-0-	-3027	-0-	4	1	38	2	N	-0-		177

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605							
BROWN, L.D.		WELL #:		1A	RRCID ->	243208	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7022 - 8076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	637	-0-	-903	-0-	637 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	637	-0-	-1037	-0-	637 2		N	-0-		-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		2A	RRCID ->	243210	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7190 - 7310
02	3248 X	2559	-0-	-689	-0-	2552 2	7 9	N	6		154
03	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2712 2	6 9	N	5		159
04	3060 X	2478	-0-	-582	-0-	2475 2	3 9	N	3		162
05	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	2501 2	213 9	N	194	181 1	175
06	2730 X	2324	-0-	-406	-0-	2305 2	19 9	N	17		192
07	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	2294 2	1 9	N	1	148 1	45

BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8190 - 8198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 - 8082
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		155
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101 1	54 5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
HARLETON COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	196 N	126	-0-	-70	-0-		52	1	74	2	N	-0-			155
03	217 N	53	-0-	-164	-0-		28	1	25	2	N	-0-			155
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-		155	1	282	2	N	-0-			155
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-		71	1	267	2	N	-0-			155
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-		130	1	259	2	N	-0-			155
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-		150	1	290	2	N	1	127	1	29
							1	9							

GANT ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6901 - 6971		
02	280 N	72	-0-	-208	-0-		14	1	15	2	N	39		249	
							43	9							
03	62 N	20	-0-	-42	-0-		15	1	5	2	N	-0-		249	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-		35	1	47	2	N	153	170	1	232
							168	9							
05	93 N	27	-0-	-66	-0-		8	1	19	2	N	-0-		232	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		33	1	47	2	N	-0-		232	
07	248 N	159	-0-	-89	-0-		21	1	28	2	N	100	148	1	184
							110	9							

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
HADDOX, CECIL F.				WELL #:	1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 - 8349	
02	532 N	469	-0-	-63	-0-		468	2	1	9	N	1		131
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-		340	2	4	9	N	4		135
04	210 N	170	-0-	-40	-0-		170	2			N	-0-		135
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1490	2	1	9	N	1		136
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2			N	-0-		136
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-		136

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL				WELL #:		RRCID ->	111251	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8332 - 8343	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016												

BURNS, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816 - 8284		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-		51	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-		51	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-		51	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-		51	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		237	2	1	9	N	1	1	8	51
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			N	-0-		51	

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7855 - 7885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	47	-0-	-233	-0-	23 2	24 9	N	22			454
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	23			477
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	11	134 1		354
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	152 2	36 9	N	33	1 8		386
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			410
*07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 2	24 9	N	22	2 8		430

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						CNTY: RUSK			
MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8032 - 8086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACY PRODUCTION				864086						CNTY: RUSK			
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111250	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8386 - 8395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
					RECLASSIFIED TO OIL		09/22/2001						

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SMITH			
FLINT PIPELINE COMPANY		WELL #:		273921									
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9600 - 9628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			22
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			22
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1			23
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			23
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			24

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						CNTY: SMITH			
LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	22 1	1130 2	N	14	1 8		146
							15 9						
03		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	109 1	955 2	N	22	2 8		166
							24 9						
04		1170 N	608	-0-	-562	-0-	11 1	549 2	N	18	1 8		183
							28 4	20 9					
05		1209 N	323	-0-	-886	-0-	6 1	260 2	N	27	9 8		201
							27 4	30 9					
06		1050 N	450	-0-	-600	-0-	11 1	420 2	N	17	182 1	5 8	31
							19 9						
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			31

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618										
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1259	1	3095	2	N	16	72
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	636	1	3776	2	N	1	73
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	570	1	3606	2	N	3	76
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	847	1	3598	2	N	4	80
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	811	1	3556	2	N	5	85
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT	85

FAIR OIL, LTD.		258410										
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971			TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975			
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-	75
03	1829 N	1426	-0-	-403	-0-	206	1	1220	2	N	-0-	75
04	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	228	1	1437	2	N	-0-	75
05	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-	75
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-	75
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	331	1	1438	2	N	-0-	75

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-	82
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	82
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	82
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-	82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	82
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	82

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985			
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-	38
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	-0-	38
04	1260 N	768	-0-	-492	-0-	104	1	664	2	N	-0-	38
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-	38
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-	38
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	179	1	784	2	N	-0-	38

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973			TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989			
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-	149
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	126	1	743	2	N	-0-	149
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-	149
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-	149
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-	149
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	417	1	1796	2	N	-0-	149

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060			
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	2	N	-0-	73
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	2	N	-0-	73
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	327	1	2093	2	N	-0-	73
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-	73
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-	73
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	-0-	73

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FAIR OIL, LTD.		258410													
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:		RRCID -> 090862		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED										06/05/2007					

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		RRCID -> 138373		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED										07/01/2016					

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FAIR OIL, LTD.		258410													
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099							
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	108 1	1295 3	N	15					86
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	17 9	1245 3	N	13					99
04	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	14 9	898 3	N	7					106
05	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	8 9	958 3	N	19					125
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	21 9	913 3	N	6					131
07	1054	N	823	-0-	-231	-0-	7 9	19 9	N	17	133	1			15

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #:		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092							
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	372 1	1184 3	N	52	192	1	1	8	89
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	57 9	1380 3	N	50					139
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	372 1	1321 3	N	51	1	8			189
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	55 9	1364 3	N	43	187	1	1	8	44
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	372 1	1352 3	N	36					80
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	47 9	44 9	N	40	1	8			119

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	N	7	9	1	5
						8	9							
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	47	1	1288	2	N	4	3	1	6
						4	9							
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	50	1	1265	2	N	8	10	1	4
						9	9							
05	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	51	1	1172	2	N	11	10	1	5
						12	9							
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	49	1	1186	2	N	5	6	1	4
						6	9							
07	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	50	1	1184	2	N	10	13	1	1
						11	9							

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
 WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2			67
03	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1184	3	1	9	N	1			68
04	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-			68
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2			70
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			70
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	849	3	8	9	N	7			77

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC
YANCY (B) GAS UNIT

38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
073342
WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3133	3	24	9	N	22				87
04	6297 R	6297	-0-	-0-	-0-	6244	3	53	9	N	48				135
05	3100 N	5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35				170
*06	15263	6743	-0-	-8520	-0-	6684	3	59	9	N	54	179	1		45
*07	14230	7363	-0-	-6867	-0-	7278	3	85	9	N	77				122

HALLSVILLE, E. (PETTIT)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
KELLY HEIRS GAS UNIT

38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
040798
WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
REAL

650201
WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION
JOLIN GAS UNIT

742143
WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

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

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
GILLESPIE

38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
020467
WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

02	1288 N	749	-0-	-539	-0-	746	3	3	9	N	3				53
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12				65
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-				65
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4				69
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10				79
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				79

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	18116 X	15103	-0-	-3013	-0-	401	1	14403	3	N	272	261	1	27
						299	9							
03	20057 X	19571	-0-	-486	-0-	532	1	18705	3	N	304	323	1	8
						334	9							
04	18660 X	15997	-0-	-2663	-0-	466	1	15271	3	N	236	226	1	18
						260	9							
05	17980 X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1	6
						190	9							
06	18930 X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1	21
						222	9							
07	19561 X	14066	-0-	-5495	-0-	429	1	13422	3	N	195	192	1	24
						215	9							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972														
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	1	2	1	34
						1	9							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			34
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-			34
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			34
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	1			35
						1	9							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1	34
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994														
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1	62
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	2	Y	-0-			62
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			62
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			62
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3			65
						3	9							
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	9	1	25	2	Y	1	4	1	62
						1	9							
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986														
02	504 X	115	-0-	-389	-0-	31	1	83	2	Y	1	51	1	90
						1	9							
03	558 X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-			90
04	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			90
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-			90
06	120 X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1			91
						1	9							
07	124 X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	1	89
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035														
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	127	1	454	2	Y	3	16	1	126
						3	9							
03	868 N	655	-0-	-213	-0-	92	1	563	2	Y	-0-			126
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	90	1	651	2	Y	-0-			126
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-			126
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	97	1	446	2	Y	18			144
						20	9							
07	775 N	556	-0-	-219	-0-	98	1	423	2	Y	32	29	1	147
						35	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	1	1	13
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-			13
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			13
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-			13
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	6	1	33	2	Y	1			14
							1	9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038															
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	13	1	137
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	3			140
							3	9							
04		780 N	713	-0-	-67	-0-	79	1	634	2	Y	-0-			140
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2			142
							2	9							
06		960 N	538	-0-	-422	-0-	65	1	456	2	Y	15			157
							17	9							
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	89	1	600	2	Y	30	26	1	161
							33	9							

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140															
02		2380 X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	94	1	103
							15	9							
03		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-			103
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-			103
05		2635 X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-			103
06		2550 X	2308	-0-	-242	-0-	408	1	1820	2	Y	73			176
							80	9							
07		2635 X	2218	-0-	-417	-0-	423	1	1690	2	Y	95	115	1	156
							105	9							

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			84
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2296 X	755	-0-	-1541	-0-	754 2	1 9	N	1	1 8	25
03		2108 X	970	-0-	-1138	-0-	966 2	4 9	N	4	4 8	25
04		1770 X	1065	-0-	-705	-0-	957 2	108 9	N	98	3 8	120
05		1488 X	824	-0-	-664	-0-	822 2	2 9	N	2	2 8	120
06		1050 X	921	-0-	-129	-0-	843 2	78 9	N	71	162 1	26
07		1116 X	791	-0-	-325	-0-	789 2	2 9	N	2	2 8	26

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852												
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245 2	3 9	N	3	3 8	94
03		1364 N	431	-0-	-933	-0-	430 2	1 9	N	1	1 8	94
04		1290 N	53	-0-	-1237	-0-	52 2	1 9	N	1	1 8	94
05		1395 N	77	-0-	-1318	-0-	76 2	1 9	N	1	1 8	94
06		420 N	47	-0-	-373	-0-	47 2		N	-0-		94
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986												
02		2520 N	2263	-0-	-257	-0-	2261 2	2 9	N	2	2 8	24
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2596 2	4 9	N	4	4 8	24
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2412 2	4 9	N	4	4 8	24
05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2617 2	3 9	N	3	3 8	24
06		2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2294 2	131 9	N	119	3 8	140
07		2511 N	1956	-0-	-555	-0-	1954 2	2 9	N	2	2 8	140

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410												
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92 1	1237 2	N	-0-		26
03		465 N	265	-0-	-200	-0-	17 1	248 2	N	-0-		26
04		210 N	106	-0-	-104	-0-	6 1	99 2	N	1	1 8	26
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	985 2	N	88	5 8	109
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	97 9					
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	22 1	351 2	N	3	3 8	109
							3 9					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		58
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		58
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		58
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		58
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		58
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	30 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	21 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216660		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-	127
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1080 2	66 9	Y	60 160 1	27
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	981 2	1 9	Y	1 8	27
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2		Y	-0-	27
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 2		Y	-0-	27
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2		Y	-0-	27

MOLHUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 218059		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221132		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986		
02	588 N	374	-0-	-214	-0-	374 2		Y	-0-	52
03	713 N	431	-0-	-282	-0-	335 2	96 9	Y	87 43 1 1 8	95
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 2	2 9	Y	2 8	95
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9	Y	3 8	95
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 2	2 9	Y	2 8	95
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	605 2	2 9	Y	2 8	95

WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 2		RRCID -> 221771		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 221773		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008		
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-			N	98 5 8	93
03	1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1410 2	8 9	N	7 7 8	93
04	1680 N	1315	-0-	-365	-0-	1309 2	6 9	N	5 5 8	93
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1290 2	138 9	N	125 177 1 8 8	33
06	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1294 2	6 9	N	5 5 8	33
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293 2	7 9	N	6 5 8	34

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCELROY, VAN		WELL #: 1		RRCID -> 221884		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9716 - 9965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2	2 8		97
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1426 2	77 9	N	70	139 1	1 8	27
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	N	1	1 8		27
05		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1436 2	3 9	N	3	3 8		27
06		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1392 2	1 9	N	1	1 8		27
07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1478 2	1 9	N	1	1 8		27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9762 - 10008
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 2	1 9	N	1	1 8		124
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371 2	2 9	N	2	2 8		124
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			124
05		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1382 2	2 9	N	2	2 8		124
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 2	1 9	N	1	1 8		124
*07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 2	1 9	N	1	1 8		124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH	10139	PERF.	9736 - 9984
02		1316 N	1292	-0-	-24	-0-	1291 2	1 9	N	1	1 8		26
03		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1267 2	1 9	N	1	1 8		26
04		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116 2		N	-0-			26
05		1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1065 2	1 9	N	1	1 8		26
06		1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070 2		N	-0-			26
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 2	1 9	N	1	1 8		26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9084 - 10868
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			19
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			19
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			19
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			19
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			19
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	8608 - 9901
02		1232 N	1139	-0-	-93	-0-	1139 2		N	-0-			26
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1886 2	97 9	N	88	3 8		111
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 2	1 9	N	1	1 8		111
05		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2		N	-0-			111
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1971 2	102 9	N	93	173 1	4 8	27
*07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1293 2	59 9	N	54			81

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9752 - 9866
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1696 2	40 9	N	36			65
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1643 2	6 9	N	5	5 8		65
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565 2	1 9	N	1	1 8		65
05		1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1720 2	3 9	N	3	3 8		65
06		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483 2		N	-0-			65
*07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1612 2	67 9	N	61	1 8		125

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9713 - 9960
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			94
03		1643 N	977	-0-	-666	-0-	977 2		N	-0-			94
04		1830 N	867	-0-	-963	-0-	867 2		N	-0-			94
05		1240 N	969	-0-	-271	-0-	969 2		N	-0-			94
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			94
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		N	-0-			94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	227548	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	9713 - 9966
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			111
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1162	2	N	1	1	8	111
04	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1066	2	N	1	1	8	111
05	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1097	2	N	1	1	8	111
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	N	1	1	8	111
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	1	1	8	111

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	236018	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9004 - 10390
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY, VAN		WELL #:		2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8916 - 10312
02	1120 N	881	-0-	-239	-0-	879	2	N	2	2	8	189
03	1023 N	776	-0-	-247	-0-	775	2	N	1	1	8	189
04	1020 N	183	-0-	-837	-0-	182	2	N	1	1	8	189
05	961 N	235	-0-	-726	-0-	233	2	N	2	2	8	189
06	750 N	232	-0-	-518	-0-	229	2	N	3	3	8	189
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	N	2	2	8	189

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	251470	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9671 - 12530
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	N	3	3	8	150
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	56	178	1	25
04	4470 X	4264	-0-	-206	-0-	4261	2	N	3	3	8	25
05	4774 X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	N	4	4	8	25
06	4620 X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	N	39	4	8	60
07	4774 X	4307	-0-	-467	-0-	4305	2	N	2	2	8	60

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6824 - 6944
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6744 - 10166
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
LOFTIS												
38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
881167												
WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
BATH												
38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1400 N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3	19	9	N	20
03		1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1014	3	7	9	N	26
04		1200 N	933	-0-	-267	-0-	920	3	13	9	N	38
05		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3	8	9	N	45
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3	7	9	N	51
*07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	58

TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-
*07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
RUDMAN & GENECOV												
650201												
WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	3	1	98	3	Y	4
							2	9				
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1	106	3	Y	2
							1	9				
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	3	1	105	3	Y	1
							2	9				
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	3	1	85	3	Y	2
							1	9				
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	1
							2	9				
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	3	1	110	3	Y	2
							1	9				

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)												
HARLETON OIL & GAS INC.												
GEISLER												
38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
357165												
WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-
03		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-
04		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-
05		1674 N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-
06		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-
07		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			Y	-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.//		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #: 5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 6456 - 6465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6442 - 6452		
JORDAN														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #: 1		RRCID -> 230829		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9879 - 10112		
PROPES GAS UNIT														
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			29
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			29
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			29
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			29
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			29
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			29

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9296 - 10032		
BLOCKER, VEF UNIT 2														
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5			50
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	614	2	3	9	N	3			53
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9			62
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-			62
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3			65
07	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-			65

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		WELL #: 1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9368 - 10051		
BROWN														
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1			51
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	Y	4			55
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	Y	-0-			55
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-			55
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-			55
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-			55

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848												
FOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1	13
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	22	1	426	3	Y	-0-			13
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	24	1	414	3	Y	7			20
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	8	9	414	3	Y	-0-			20
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	Y	3			23
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	30	1	388	3	Y	3			26
						3	9							
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093					
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1			25
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	9	129	3	Y	1			26
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	1	9	88	3	Y	-0-			26
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			26
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4	1			Y	-0-			26
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			26
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092					
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1	5
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	2	9	516	3	Y	-0-			5
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	Y	-0-			5
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	29	1	495	3	Y	5			10
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	31	1	464	3	Y	3			13
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	6	9	472	3	Y	6			19
						29	1							
						3	9							
						36	1							
						7	9							
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086					
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1	13
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	1	9	210	3	Y	-0-			13
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	11	1	156	3	Y	-0-			13
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	174	3	Y	-0-			13
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	11	1			Y	-0-			13
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			13
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906					
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1	60
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	2	9	548	3	Y	-0-			60
04	690 N	516	-0-	-174	-0-	28	1	487	3	Y	-0-			60
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	8			68
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	40			108
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	9	9	438	3	Y	3			111
						32	1							
						44	9							
						34	1							
						3	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	240165	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9880	-	10094
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	160	1	2244	3	Y	20	29	1	1 8 40
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	22	9	2571	3	Y	52	32	1	1 8 59
04	2580 N	2473	-0-	-107	-0-	137	1	2328	3	Y	7	34	1	2 8 30
05	2666 N	2286	-0-	-380	-0-	133	1	2114	3	Y	35	23	1	42
06	2580 N	1849	-0-	-731	-0-	109	1	1721	3	Y	17	38	1	21
07	2542 N	1782	-0-	-760	-0-	126	1	1638	3	Y	16	23	1	14

BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	242876	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9946	-	10110
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7	1	96	3	Y	3			84
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	3	1	66	3	Y	2			86
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			86
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-			86
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-			86
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	3	Y	-0-			86

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257339	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	9484	PERF.	9922	-	13777
02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	458	1	6417	3	N	87	149	1	16 8 180
03	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	386	1	7550	3	N	205	146	1	38 8 201
04	7080 X	7022	-0-	-58	-0-	382	1	6484	3	N	142	116	1	44 8 183
05	7719 X	7215	-0-	-504	-0-	419	1	6671	3	N	114	142	1	8 8 147
06	7890 X	7425	-0-	-465	-0-	436	1	6855	3	N	122	135	1	6 8 128
07	8153 X	7741	-0-	-412	-0-	542	1	7070	3	N	117	142	1	103

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259250	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	10472	-	13977
02	4060 X	3783	-0-	-277	-0-	249	1	3491	3	N	39	175	1	2 8 125
03	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	194	1	3790	3	N	31	6	8	150
04	3960 X	2180	-0-	-1780	-0-	120	1	2042	3	N	16	4	8	162
05	4185 X	2224	-0-	-1961	-0-	131	1	2091	3	N	2	1	8	163
06	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	203	1	3189	3	N	13	1	8	175
07	4185 X	2230	-0-	-1955	-0-	156	1	2035	3	N	35			210

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848								
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 10575 - 15413			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	16	-0-	-4548	-0-	1 1	15 3	N	-0-	127
03	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	611 1	11948 3	N	58 28 8	157
04	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	64 9	10463 3	N	32 32 8	157
05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	999 1	7988 3	N	5 5 8	157
*06	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	35 9	4680 3	N	167 180 1 2 8	142
07	7068 X	6146	-0-	-922	-0-	2305 1	4003 3	N	-0-	142
						6 9				
						184 9				
						2143 1				
GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7614 - 7902			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9862 - 10018
DEUTSCH		WELL #: 2								
02	2156 N	1764	-0-	-392	-0-	1764 2		N	-0-	47
03	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951 2	118 9	N	-0-	47
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	107 154 1	-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-	-0-
*06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	-0-
*07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-	-0-
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 245076	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 9928 - 9670			
02	1456 N	1296	-0-	-160	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
06	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2		N	-0-	-0-
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9678 - 9899
BALDWIN HEIRS CV		WELL #: 2								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	96
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 242542	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9834 - 9950			
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	187
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-	187
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	187
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	187
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-	187
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	187

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8733 - 8740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		231 N	231	-0-	-0-	231	3		N	-0-		92
03		248 N	221	-0-	-27	221	3		N	-0-		92
04		243 N	243	-0-	-0-	243	3		N	-0-		92
05		251 N	251	-0-	-0-	251	3		N	-0-		92
06		243 N	243	-0-	-0-	243	3		N	-0-		92
07		248 N	247	-0-	-1	247	3		N	-0-		92

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					CNTY: HARRISON		
HARRIS, JAMES F.											
		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9912 - 10146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEUTSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8706 - 10052
02	1652 N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2		N	-0-		91
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1 9	N	1	1 8	91
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1 9	N	1	1 8	91
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1 9	N	1		92
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4 9	N	4	2 8	94
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	2	12 9	N	11	1 8	104

ALLEN, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9870 - 10111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

ANDERSON, PEGGY ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9836 - 10117
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3 9	N	3		40
03	1302 N	887	-0-	-415	-0-	887	2		N	-0-		40
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-		40
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		40
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1 9	N	1	1 8	40
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		40

WILLOUGHBY, CLARA				WELL #:	1	RRCID ->	217569	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9726 - 9986
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		79
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		79
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-		79
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		79
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2		N	-0-		79
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		79

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9861 - 10140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8608 - 9936				
02	1288 N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1			50
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1358	2	13	9	Y	12			62
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	1	8	65
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4			69
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1 8
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9864 - 10108				
02	2156 N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1410 N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9884 - 10129				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9875 - 10115				
02	1288 N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-			27
03	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-			27
04	1200 N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-			27
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8	27
06	1050 N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-			27
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8	27

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8746 - 10118				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1092 X	333	-0-	-759	-0-	331 2	2 9	Y	2	30
03	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1652 2	1 9	Y	1 8	30
04	1410 X	1008	-0-	-402	-0-	1002 2	6 9	Y	5 8	33
05	1457 X	784	-0-	-673	-0-	781 2	3 9	Y	3	36
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1643 2	118 9	Y	107 108 1	35
07	1643 X	613	-0-	-1030	-0-	613 2		Y	-0-	35

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	90
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-	90
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	90
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-	90
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	90
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	28
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-	28
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	885 2		N	-0-	28
05	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969 2		N	-0-	28
06	990 N	887	-0-	-103	-0-	887 2		N	-0-	28
07	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-	28

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781							
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1	40
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	-0-	469	2			N	-0-			40
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	-0-	442	2			N	-0-			40
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	-0-	465	2			N	-0-			40
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	-0-	428	2			N	-0-			40
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			40

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
RAINS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			23
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			23
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309 2			N	-0-			23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214 2			N	-0-			23
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266 2			N	-0-			23

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032						
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			26
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-			26
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-			26
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			26
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			26
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			26

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127						
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2397 2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2205 2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045 2	2 9	N	2	2 8			-0-
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313 2	1 9	N	1	1 8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021						
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			139
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			139
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			139
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-			139
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52 2			N	-0-			139

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		59
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18 9 N	16		75
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2 9 N	2	2 8	75
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		75
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150 9 N	136		211
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	183 1	28

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069			
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2 9 N	2	2 8	-0-
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2040 N	1328	-0-	-712	-0-	1326	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2079	2	2 9 N	2	2 8	-0-

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068			
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2 9 N	2		34
03	899 N	599	-0-	-300	-0-	599	2	N	-0-		34
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		34
05	930 N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1 9 N	1	1 8	34
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2	N	-0-		34
07	868 N	636	-0-	-232	-0-	636	2	N	-0-		34

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981			
02	1456 N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029 2 Y	1	1 8	32
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	137	1	1354 2 Y	1	1 8	32
04	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	125	1	1169 2 Y	1		33
05	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957 2 Y	-0-		33
06	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043 2 Y	71	1 8	103
07	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	121	1	1022 2 Y	1	1 8	103

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-			27
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	373	1	3691	2	Y	-0-			27
04	4170 X	3452	-0-	-718	-0-	334	1	3118	2	Y	-0-			27
05	4309 X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-			27
06	4170 X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70			97
07	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	388	1	3287	2	Y	-0-			97

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

02	1344 X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8	108
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8	108
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8	108
05	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8	108
06	1710 X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8	108
07	1767 X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8	108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-			45
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			45
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			45
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			45
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			45
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

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

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243116	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10959 - 12574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

WELLS GU		WELL #:		1	RRCID ->	244510	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 8672 - 10066		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BELL, CHARLIE		WELL #:		7	RRCID ->	245552	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10082	PERF. 8816 - 9900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

OSBORNE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	246032	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9929 - 10095		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58	

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	246528	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9776 - 10064		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSELEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	246529	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9758 - 10050		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAINS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247774	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9788 - 10042		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120

WELLS GU		WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518			
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705 2	88 9	N	80	152
03	20243	X	19162	-0-	-1081	-0-	19052 2	110 9	N	100	67
04	19590	X	18667	-0-	-923	-0-	18512 2	155 9	N	141	30
05	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549 2	138 9	N	125	154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746 2	72 9	N	65	37
*07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19756 2	75 9	N	68	105

BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540			
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72 1	2273 2	N	-0-	19
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80 1	3231 2	N	137	51
04	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	128 1	2153 2	N	23	69
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	25 9	96 1	N	7	75
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	8 9	80 1	N	-0-	75
07	3472	X	2215	-0-	-1257	-0-	64 1	2763 2	N	-0-	41
							39 9	2112 2	N	35	

MOSELEY GU		WELL #: 4H		RRCID -> 275721		COMPL. DATE 01/26/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540			
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81 1	36280 2	N	292	212
03	44671	X	41031	-0-	-3640	-0-	321 9	124 1	N	409	217
04	42000	X	39968	-0-	-2032	-0-	450 9	104 1	N	401	52
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	441 9	124 1	N	320	162
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	124 1	352 9	N	228	201
07	41292	X	33739	-0-	-7553	-0-	107 1	251 9	N	190	196
							116 1	32543 2	N	183	
							209 9	33414 2	N	12	

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279735		COMPL. DATE 04/04/2017		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190			
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943 2	144 9	N	131	336
03	24459	X	22544	-0-	-1915	-0-	22393 2	151 9	N	137	119
04	23010	X	21597	-0-	-1413	-0-	21468 2	129 9	N	117	226
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631 2	125 9	N	114	329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662 2	81 9	N	74	229
07	22537	X	21925	-0-	-612	-0-	21765 2	160 9	N	145	357

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
STURGES GU				WELL #: 1	RRCID -> 210212	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 10035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STURGES GU				WELL #: 2	RRCID -> 213044	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9800	- 10029					
02	1008 N	869	-0-	-139	-0-	149 1	714 2	Y	5					48
03	1023 N	940	-0-	-83	-0-	166 1	767 2	Y	6					54
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	164 1	611 2	Y	7					61
05	961 N	855	-0-	-106	-0-	73 1	759 2	Y	21	52	1			30
06	900 N	803	-0-	-97	-0-	23 9	728 2	Y	-0-					30
*07	806 N	782	-0-	-24	-0-	75 1	690 2	Y	2					32

BARNES GU				WELL #: 1	RRCID -> 219811	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9762	- 9990					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STURGES GU				WELL #: 4	RRCID -> 221118	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9796	- 9993					
02	1708 X	1701	-0-	-7	-0-	293 1	1402 2	Y	5					42
03	1922 X	1877	-0-	-45	-0-	332 1	1537 2	Y	7					49
04	1860 X	1602	-0-	-258	-0-	338 1	1256 2	Y	7					56
05	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	154 1	1609 2	Y	20	47	1			29
06	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	175 1	1697 2	Y	1					30
*07	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	209 1	1613 2	Y	1					31

BARNES GU				WELL #: 2	RRCID -> 222105	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9816	- 10035					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
RUTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	229032	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9783 - 10007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019													

STURGES GU		WELL #:		10	RRCID ->	229782	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9757 - 9983
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	849 2	Y	2		25
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	925 2	Y	3		28
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	201 4	1 9	746 2	Y	4		32
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	88 11	1 9	916 2	Y	10	27 1	15
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	994 2	Y	6		21
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	932 2	Y	2		23

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		945936										
HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HFU B		WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234
02	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2		N	-0-	-0-
03	10943 X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2		N	-0-	-0-
04	10350 X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2		N	-0-	-0-
05	10943 X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2		N	-0-	-0-
06	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2		N	-0-	-0-
07	10943 X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	6790	-0-	3690	3690	6790	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	4392	-0-	1392	5082	4392	2		N	-0-	-0-
*07	3100 N	349	-0-	-2751	2331	349	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805
02	35896 X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2		N	-0-	-0-
03	39742 X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2		N	-0-	-0-
04	36540 X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2		N	-0-	-0-
05	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2		N	-0-	-0-
06	36120 X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2		N	-0-	-0-
07	37324 X	37134	-0-	-190	-0-	37134	2		N	-0-	-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)		40311 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE								
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670														
TI-E		WELL #:		RRCID -> 147872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015																

HENDERSON (COTTON VALLEY) STROUD PETROLEUM, INC. PERRY ESTATE		40353 142 828082	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	226576	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11222 - 11268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			138
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			138
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	932	2	40	9	N	36		174
05	1209 N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3		177
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5		182
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			182

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) COTTON VALLEY RESOURCES, LLC CRIM ET AL		40353 426 181524	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	179849	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7286 - 7492		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			102

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BENNETT, T. V. UNIT		495689	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7254		
02	756 N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20		149
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	764	2	36	9	N	33		182
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	528	2	40	9	N	36	178 1	40
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23		63
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27		90
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22		112

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELLIS ESTATE		501130	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	016109	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7255 - 7267		
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			360
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			360
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			360
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			360
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			360
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			360

SABINE OIL & GAS CORPORATION ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		742143	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #:	2	RRCID ->	285652	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	7534 - 7724		
02	715 X	-0-	-0-	-715	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP ROPER, LEON		829482	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #:	4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7293 - 7500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
HOWARD -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-		10298		N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CRAIG GU				WELL #:	1	RRCID ->	212026	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	9712 - 10991
02		28 N	-0-	-0-	-28		-0-		Y	-0-	1 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15		-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	10807 - 11082
02		168 N	75	-0-	-93		-0-	6 1	68 3	Y	1	9 1	6
03		1378 N	1378	-0-	-0-		-0-	83 1	1292 3	Y	3		9
04		999 N	999	-0-	-0-		-0-	60 1	932 3	Y	6	8 1	7
05		841 N	841	-0-	-0-		-0-	52 1	778 3	Y	10		17
06		1320 N	541	-0-	-779		-0-	34 1	500 3	Y	6		23
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023		-0-	7 9		Y	NO RPT		23

PONE				WELL #:	1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10738 - 11707
02		56 N	-0-	-0-	-56		-0-			Y	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		17
04		60 N	-0-	-0-	-60		-0-			Y	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		17

PONE, E.M. GU				WELL #:	2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10715 - 11687
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		2
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		2

PONE				WELL #:	3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10720 - 11696
02		224 N	77	-0-	-147		-0-	3 1	74 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240		-0-			Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722	- 10889		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687	- 11858		
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-			-0-
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744	- 11824		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400	- 10781		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			22
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			22
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			22
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1	7
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			7
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352	- 10722		
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444	- 10728		
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	34	1	931	3	Y	36	158	1	61
						40	9							
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	13			74
						14	9							
04	930 N	812	-0-	-118	-0-	121	1	632	3	Y	54			128
						59	9							
05	1116 N	875	-0-	-241	-0-	313	1	534	3	Y	25			153
						28	9							
06	1110 N	626	-0-	-484	-0-	309	1	277	3	Y	36			189
						40	9							
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			189

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		9 1	135	3	Y	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			69
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42 1		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

02	112 N	45	-0-	-67	-0-		3 1	42	3	Y	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			66
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			185
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-		131 1	156	9	N	142			327
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		335 1	67	9	N	61	173 1		215
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 10820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 10731
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	20	142
						22	9					
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	22	164
						24	9					
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	48	1	32	3	Y	90	254
						99	9					
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	59	1	24	3	Y	66	143
						73	9					
06	480 N	225	-0-	-255	-0-	44	1	95	3	Y	78	221
						86	9					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	221

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388 - 10774
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296 - 10810
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381 - 10756
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	56 N	20	-0-	-36	-0-		1 1	19 3		Y	-0-			254
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			254
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			254
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			254
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			254
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754														
02	T. A.	13	-0-	13	13		13 3			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			9
*06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			9
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739														
02	420 N	240	-0-	-180	-0-		15 1	224 3		Y	1			174
							1 9							
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-		36 1	530 3		Y	-0-			174
04	420 N	328	-0-	-92	-0-		22 1	306 3		Y	-0-			174
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-		30 1	412 3		Y	1	106 1		69
							1 9							
06	540 N	479	-0-	-61	-0-		33 1	446 3		Y	-0-			69
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			69

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738														
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		24 1	354 3		Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-		27 1	393 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		26 1	364 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-		22 1	299 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-		28 1	380 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071														
02	168 N	77	-0-	-91	-0-		3 1	74 3		Y	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			87
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
CRAIG GU				WELL #:	4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10924 - 15255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9044 X	7831	-0-	-1213	-0-	657 1	7131 3	Y		39	45 1		16
							43 9							
03		10013 X	9108	-0-	-905	-0-	546 1	8512 3	Y		45	34 1		27
							50 9							
04		9300 X	9074	-0-	-226	-0-	547 1	8484 3	Y		39	33 1		33
							43 9							
05		9610 X	9478	-0-	-132	-0-	591 1	8853 3	Y		31	44 1		20
							34 9							
06		9300 X	8862	-0-	-438	-0-	562 1	8258 3	Y		38	24 1		34
							42 9							
07		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				Y	NO RPT			34

CRAIG GU				WELL #:	3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	11216 - 15887	
02		10304 X	10096	-0-	-208	-0-	848 1	9213 3	Y		32	37 1		13
							35 9							
03		11408 X	10871	-0-	-537	-0-	653 1	10177 3	Y		37	28 1		22
							41 9							
04		10830 X	10411	-0-	-419	-0-	628 1	9748 3	Y		32	27 1		27
							35 9							
05		11191 X	10789	-0-	-402	-0-	674 1	10087 3	Y		25	36 1		16
							28 9							
06		10830 X	10322	-0-	-508	-0-	657 1	9639 3	Y		24	19 1		21
							26 9							
07		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-				Y	NO RPT			21

CRAIG GU				WELL #:	2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	11067 - 15058	
02		3192 X	2968	-0-	-224	-0-	250 1	2718 3	Y		-0-			-0-
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	214 1	3335 3	Y		-0-			-0-
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	211 1	3278 3	Y		-0-			-0-
05		3534 X	3324	-0-	-210	-0-	208 1	3116 3	Y		-0-			-0-
06		3420 X	3262	-0-	-158	-0-	208 1	3054 3	Y		-0-			-0-
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU				WELL #:	1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	N/A	
02		10556 X	-0-	-0-	-10556	-0-				Y	-0-			343
03		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-				Y	-0-			343
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-			343
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			343
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			343
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			343

CROW-HOLLAND GU (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	11098 - 16109	
02		10808 X	10358	-0-	-450	-0-	10274 3	84 9	Y		76	84 1		31
03		11966 X	11608	-0-	-358	-0-	11510 3	98 9	Y		89	67 1		53
04		11520 X	11104	-0-	-416	-0-	11020 3	84 9	Y		76	65 1		64
05		11656 X	11389	-0-	-267	-0-	11323 3	66 9	Y		60	85 1		39
06		11220 X	10979	-0-	-241	-0-	10892 3	87 9	Y		79	46 1		72
07		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				Y	NO RPT			72

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	18228 X	17594	-0-	-634	-0-	1476	1	16022	3	Y	87	101 1 36
						96	9					
03	20181 X	19506	-0-	-675	-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78 1 62
						114	9					
04	19530 X	18823	-0-	-707	-0-	1133	1	17594	3	Y	87	75 1 74
						96	9					
05	19716 X	19303	-0-	-413	-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99 1 45
						77	9					
06	18900 X	18428	-0-	-472	-0-	1169	1	17167	3	Y	84	53 1 76
						92	9					
07	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT	76

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233												

02	7756 X	7678	-0-	-78	-0-	270	1	7276	3	Y	120	93 1 103
						132	9					
03	8587 X	8393	-0-	-194	-0-	304	1	7944	3	Y	132	149 1 86
						145	9					
04	8880 X	8399	-0-	-481	-0-	306	1	7999	3	Y	85	109 1 62
						94	9					
05	9176 X	8459	-0-	-717	-0-	302	1	8069	3	Y	80	77 1 65
						88	9					
06	8490 X	7510	-0-	-980	-0-	271	1	7160	3	Y	72	73 1 64
						79	9					
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT	64

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766												

02	12824 X	12262	-0-	-562	-0-	1030	1	11178	3	Y	49	169 1 141
						54	9					
03	14198 X	13501	-0-	-697	-0-	810	1	12634	3	Y	52	193
						57	9					
04	13380 X	13182	-0-	-198	-0-	794	1	12320	3	Y	62	180 1 75
						68	9					
05	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12849	3	Y	64	139
						70	9					
*06	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	836	1	12278	3	Y	54	193
						59	9					
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT	193

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639												

02	20636 X	18786	-0-	-1850	-0-	671	1	18096	3	Y	17	16 1 16
						19	9					
03	22351 X	20188	-0-	-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22 1 12
						20	9					
04	21240 X	19481	-0-	-1759	-0-	716	1	18688	3	Y	70	18 1 64
						77	9					
05	21607 X	19651	-0-	-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83 1 48
						74	9					
06	20550 X	18515	-0-	-2035	-0-	674	1	17775	3	Y	60	16 1 92
						66	9					
07	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT	92

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.111070 - 16543																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		17920 X	15799	-0-	-2121	-0-			1004	1	14695	3	Y	91	71	1	92
									100	9							
03		19530 X	17971	-0-	-1559	-0-			1136	1	16714	3	Y	110	119	1	83
									121	9							
04		17670 X	17307	-0-	-363	-0-			1155	1	15992	3	Y	145	165	1	63
									160	9							
05		18259 X	17313	-0-	-946	-0-			1160	1	16039	3	Y	104	98	1	69
									114	9							
06		17670 X	16557	-0-	-1113	-0-			1128	1	15312	3	Y	106	89	1	86
									117	9							
07		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-							Y	NO RPT			86

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675																	
02		15484 X	13765	-0-	-1719	-0-			484	1	13055	3	Y	205	203	1	151
									226	9							
03		16926 X	14455	-0-	-2471	-0-			525	1	13724	3	Y	187	234	1	104
									206	9							
04		15930 X	14123	-0-	-1807	-0-			512	1	13372	3	Y	217	250	1	71
									239	9							
05		16089 X	14116	-0-	-1973	-0-			504	1	13432	3	Y	164	124	1	111
									180	9							
06		15270 X	13372	-0-	-1898	-0-			481	1	12695	3	Y	178	125	1	164
									196	9							
07		15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-							Y	NO RPT			164

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275																	
02		12040 X	11440	-0-	-600	-0-			397	1	10712	3	Y	301	294	1	257
									331	9							
03		13330 X	12170	-0-	-1160	-0-			435	1	11374	3	Y	328	372	1	213
									361	9							
04		12900 X	11626	-0-	-1274	-0-			420	1	10979	3	Y	206	268	1	151
									227	9							
05		13113 X	11026	-0-	-2087	-0-			391	1	10423	3	Y	193	186	1	158
									212	9							
06		12270 X	10605	-0-	-1665	-0-			378	1	9976	3	Y	228	183	1	203
									251	9							
07		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-							Y	NO RPT			203

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762																	
02		7784 X	7151	-0-	-633	-0-			248	1	6705	3	Y	180	65	1	154
									198	9							
03		8618 X	7423	-0-	-1195	-0-			266	1	6942	3	Y	195	222	1	127
									215	9							
04		8340 X	7113	-0-	-1227	-0-			257	1	6716	3	Y	127	161	1	93
									140	9							
05		8277 X	7227	-0-	-1050	-0-			256	1	6836	3	Y	123	115	1	101
									135	9							
06		7650 X	6652	-0-	-998	-0-			237	1	6249	3	Y	151	118	1	134
									166	9							
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-							Y	NO RPT			134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		14252 X	12668	-0-	-1584	-0-	806	1	11790	3	Y	65	51	1	66
							72	9							
03		14818 X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1	59
							86	9							
04		15510 X	13774	-0-	-1736	-0-	919	1	12730	3	Y	114	124	1	49
							125	9							
05		16027 X	14741	-0-	-1286	-0-	987	1	13638	3	Y	105	85	1	69
							116	9							
06		14580 X	14560	-0-	-20	-0-	991	1	13452	3	Y	106	89	1	86
							117	9							
07		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			86

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
02		16856 X	15614	-0-	-1242	-0-	556	1	15003	3	Y	50	26	1	45
							55	9							
03		17825 X	16719	-0-	-1106	-0-	613	1	16028	3	Y	71	69	1	47
							78	9							
04		17250 X	16093	-0-	-1157	-0-	582	1	15199	3	Y	284	73	1	258
							312	9							
05		17515 X	16543	-0-	-972	-0-	587	1	15667	3	Y	263	331	1	190
							289	9							
06		16830 X	15518	-0-	-1312	-0-	557	1	14690	3	Y	246	66	1	370
							271	9							
07		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT			370

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722															
02		14896 X	13444	-0-	-1452	-0-	846	1	12382	3	Y	196	154	1	197
							216	9							
03		16368 X	15049	-0-	-1319	-0-	941	1	13847	3	Y	237	256	1	178
							261	9							
04		15390 X	14456	-0-	-934	-0-	961	1	13307	3	Y	171	275	1	74
							188	9							
05		15314 X	15124	-0-	-190	-0-	1010	1	13953	3	Y	146	124	1	96
							161	9							
06		14820 X	14498	-0-	-322	-0-	983	1	13351	3	Y	149	125	1	120
							164	9							
07		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT			120

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138															
02		7476 X	6732	-0-	-744	-0-	240	1	6484	3	Y	7	114	1	6
							8	9							
03		8277 X	7151	-0-	-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1	-0-
							257	1	6713	3	Y	-0-			-0-
04		7830 X	6970	-0-	-860	-0-	257	1	6713	3	Y	-0-			-0-
							253	1	6744	3	Y	-0-			-0-
05		7936 X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-			-0-
							244	1	6428	3	Y	-0-			-0-
06		7530 X	6672	-0-	-858	-0-	244	1	6428	3	Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
07		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12348 X	11524	-0-	-824	-0-	732	1	10720	3	Y	65	51 1 66
03	13640 X	12265	-0-	-1375	-0-	72	9	11405	3	Y	77	85 1 58
04	12600 X	10835	-0-	-1765	-0-	75	9	10015	3	Y	88	108 1 38
05	13020 X	10853	-0-	-2167	-0-	723	1	10037	3	Y	82	66 1 54
06	12510 X	10160	-0-	-2350	-0-	97	9	9374	3	Y	86	71 1 69
07	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-	726	1			Y		69 69
						90	9					
						691	1					
						95	9					

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205												
02	22288 X	20566	-0-	-1722	-0-	1308	1	19142	3	Y	105	82 1 105
03	24676 X	22249	-0-	-2427	-0-	116	9	20706	3	Y	124	136 1 93
04	22650 X	21533	-0-	-1117	-0-	1407	1	19967	3	Y	113	157 1 49
05	23405 X	21675	-0-	-1730	-0-	136	9	20104	3	Y	105	85 1 69
06	22530 X	20541	-0-	-1989	-0-	1442	1	19023	3	Y	106	89 1 86
07	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-	124	9			Y		86 86
						1455	1					
						116	9					
						1401	1					
						117	9					

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422												
02	11620 X	9685	-0-	-1935	-0-	344	1	9293	3	Y	44	127
03	12121 X	10287	-0-	-1834	-0-	48	9	9772	3	Y	128	78 1 177
04	11520 X	10021	-0-	-1499	-0-	374	1	9577	3	Y	70	157 1 90
05	11377 X	8428	-0-	-2949	-0-	141	9	8015	3	Y	103	193
06	10380 X	7832	-0-	-2548	-0-	367	1	7494	3	Y	49	74 1 168
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-	77	9			Y		168 168
						300	1					
						113	9					
						284	1					
						54	9					

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619												
02	10948 X	10399	-0-	-549	-0-	371	1	10008	3	Y	18	54
03	11439 X	10977	-0-	-462	-0-	20	9	10512	3	Y	57	33 1 78
04	11250 X	10938	-0-	-312	-0-	402	1	10503	3	Y	30	69 1 39
05	11625 X	10337	-0-	-1288	-0-	63	9	9909	3	Y	52	91
06	11250 X	7605	-0-	-3645	-0-	402	1	7287	3	Y	38	35 1 94
07	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	33	9			Y		94 94
						371	1					
						57	9					
						276	1					
						42	9					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	882	1	23813	3	Y	24	22
						26	9				14	
03	26447 X	26447	-0-	-0-	-0-	973	1	25435	3	Y	35	23
						39	9				34	
04	25470 X	24932	-0-	-538	-0-	914	1	23862	3	Y	142	129
						156	9				36	
05	26319 X	25566	-0-	-753	-0-	919	1	24503	3	Y	131	95
						144	9				165	
06	25470 X	24872	-0-	-598	-0-	903	1	23834	3	Y	123	185
						135	9				33	
07	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT	185

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105												
02	12040 X	11308	-0-	-732	-0-	398	1	10748	3	Y	147	108
						162	9				149	
03	13299 X	12143	-0-	-1156	-0-	444	1	11596	3	Y	94	52
						103	9				150	
04	12540 X	11532	-0-	-1008	-0-	421	1	10991	3	Y	109	36
						120	9				125	
05	12927 X	11574	-0-	-1353	-0-	415	1	11069	3	Y	82	56
						90	9				62	
06	12240 X	10756	-0-	-1484	-0-	389	1	10269	3	Y	89	82
						98	9				63	
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT	82

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257												
02	19152 X	18227	-0-	-925	-0-	1161	1	16993	3	Y	66	66
						73	9				49	
03	21204 X	18007	-0-	-3197	-0-	1141	1	16786	3	Y	73	55
						80	9				84	
04	19650 X	15507	-0-	-4143	-0-	1036	1	14353	3	Y	107	46
						118	9				116	
05	20181 X	15923	-0-	-4258	-0-	1068	1	14761	3	Y	85	56
						94	9				75	
06	19530 X	15103	-0-	-4427	-0-	1033	1	14023	3	Y	43	34
						47	9				65	
07	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT	34

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040												
02	31920 X	30890	-0-	-1030	-0-	30449	3	441	9	Y	401	164
						1988	1	30994	3	Y	477	284
03	35340 X	33507	-0-	-1833	-0-	525	9				357	
04	34200 X	31527	-0-	-2673	-0-	1881	1	29205	3	Y	401	340
						441	9				345	
05	35030 X	32099	-0-	-2931	-0-	1988	1	29761	3	Y	318	205
						350	9				453	
06	33090 X	30497	-0-	-2593	-0-	1917	1	28152	3	Y	389	351
						428	9				243	
07	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT	351

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	20720 X	20026	-0-	-694	-0-	714	1	19266	3	Y	42	121
						46	9					
03	22940 X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128 75 1	174
						141	9					
04	22050 X	20763	-0-	-1287	-0-	763	1	19926	3	Y	67 154 1	87
						74	9					
05	22661 X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121	208
						133	9					
06	21930 X	20423	-0-	-1507	-0-	740	1	19525	3	Y	144 80 1	272
						158	9					
07	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT	272

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875												

02	18984 X	17187	-0-	-1797	-0-	1090	1	15954	3	Y	130 102 1	131
						143	9					
03	20956 X	19045	-0-	-1911	-0-	1201	1	17670	3	Y	158 171 1	118
						174	9					
04	19080 X	17805	-0-	-1275	-0-	1195	1	16553	3	Y	52 148 1	22
						57	9					
05	19654 X	17979	-0-	-1675	-0-	1210	1	16722	3	Y	43 37 1	28
						47	9					
06	18810 X	17110	-0-	-1700	-0-	1171	1	15893	3	Y	42 36 1	34
						46	9					
07	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT	34

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764												

02	25816 X	25053	-0-	-763	-0-	2053	1	22294	3	Y	642 743 1	263
						706	9					
03	28582 X	27317	-0-	-1265	-0-	1596	1	24883	3	Y	762 571 1	454
						838	9					
04	27330 X	25536	-0-	-1794	-0-	1503	1	23327	3	Y	642 552 1	544
						706	9					
05	28210 X	25389	-0-	-2821	-0-	1555	1	23275	3	Y	508 724 1	328
						559	9					
06	26850 X	24181	-0-	-2669	-0-	1516	1	22255	3	Y	373 365 1	336
						410	9					
07	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT	336

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647												

02	31472 X	29909	-0-	-1563	-0-	1050	1	28341	3	Y	471 320 1	423
						518	9					
03	34844 X	32069	-0-	-2775	-0-	1157	1	30243	3	Y	608 630 1	401
						669	9					
04	33720 X	29792	-0-	-3928	-0-	1087	1	28386	3	Y	290 428 1	263
						319	9					
05	34317 X	31062	-0-	-3255	-0-	1111	1	29648	3	Y	275 339 1	199
						303	9					
06	32520 X	29428	-0-	-3092	-0-	1064	1	28080	3	Y	258 69 1	388
						284	9					
07	33108 X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT	388

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735																	
02		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	16	152	1			38
							18	9									
04		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1073	1	903	2	N	5					43
							6	9									
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									
*07		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	7646	1	949	2	N	11					84
							12	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757																	
02		308 N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	N	5					108
							6	9									
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	657	1	553	2	N	-0-					108
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1751	1	218	2	N	-0-					108

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410																	
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
04		900 N	813	-0-	-87	-0-	796	2	17	9	N	15	61	1			32
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40
07		837 N	738	-0-	-99	-0-	730	2	8	9	N	7					47

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626																	
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98
03		3100 N	3916	-0-	816	-0-	816	3908	2	8	9	N	7				105
04		3000 N	3052	-0-	52	-0-	868	3041	2	11	9	N	10				115
05		3100 N	2814	-0-	-286	-0-	582	2800	2	14	9	N	13				128
*06		2469 X	1887	-0-	-582	-0-	1879	2	8	9	N	7					135
07		2263 X	1490	-0-	-773	-0-	1489	2	1	9	N	1					136

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																	
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					118
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					120
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06		870 N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	N	1					121
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10541 - 10751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		124
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	N	1	1 8	124
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		124
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102 2	2 9	N	2	2 8	124
*06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		124
*07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		124

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781					CNTY: RUSK			
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2				1 L	RRCID ->	222042	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11017 - 11554
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		52
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		52
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		52
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		52
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		52
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		52

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					CNTY: RUSK			
HARDY, JOHN				1	RRCID ->	079180	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	9524 - 10820
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVALLIER				WELL #:	2	RRCID ->	093532	COMPL. DATE	09/19/1980	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10829 - 10896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUFF, G. J. GU				WELL #:	2	RRCID ->	152302	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10662 - 10846
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	204456	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10754 - 10980
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	820 2	17 9	N	15		102	
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1209 2	1 9	N	1	1 8	102	
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		102	
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		102	
06	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	-0-	1006 2	2 9	N	2	2 8	102	
07	1240 N	892	-0-	-348	-0-	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8	102	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143											
DICKESON			WELL #: 1		RRCID -> 205733		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123 1		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 205771		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994					
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			27
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			27
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			27
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			27
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			27
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27

WALLACE, J GU			WELL #: 2		RRCID -> 209584		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARDY, JOHN			WELL #: 2		RRCID -> 210779		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799					
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1 9	Y	1	1 8		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 211937		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957					
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			34
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			34
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	34 5		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 211943		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814					
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			118
03		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			118
04		180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2		N	-0-			118
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			118
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			118
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			118

HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 212139		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946					
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			109
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			109
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-			109
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			109
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			109
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985															
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157 1	1 8	27
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-			27
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1098	2	2	9	N	2	2 8		27
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-			27
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-			27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-		131	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		131	
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		131	
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		131	
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110 1	27	
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		27	

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789															
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89		114	
							98	9							
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	1	1 8	114	
							1	9							
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	1	1 8	114	
							1	9							
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2 8	114	
							2	9							
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188 1	83	
							173	9							
07	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	325	2	Y	-0-		83	

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045															
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1 8	66	
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-		66	
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-		66	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		66	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		66	
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		66	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	273	-0-	273	273	273	273	2			-0-
06		273	-0-	-0-	-273	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
02		1540 N	1249	-0-	-291	-0-	-0-	1249	2		N	149
03		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	1399	2		N	149
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	149
05		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-	1318	2		N	149
06		1350 N	963	-0-	-387	-0-	-0-	891	2	72	9	102
07		1426 N	805	-0-	-621	-0-	-0-	805	2		N	102

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786												
02		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	98
03		3441 X	1818	-0-	-1623	-0-	-0-	1765	2	53	9	76
04		3330 X	1962	-0-	-1368	-0-	-0-	1927	2	35	9	50
05		3441 X	2100	-0-	-1341	-0-	-0-	2099	2	1	9	50
06		2430 X	1756	-0-	-674	-0-	-0-	1756	2			-0-
07		2511 X	1929	-0-	-582	-0-	-0-	1918	2	11	9	3

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940												
02		616 N	516	-0-	-100	-0-	-0-	515	2	1	9	95
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	95
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	512	2			95
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			95
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			95
*07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
02		588 N	499	-0-	-89	-0-	-0-	498	2	1	9	162
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	521	2			162
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	57	9	27
05		558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	2			27
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			27
07		651 N	527	-0-	-124	-0-	-0-	525	2	2	9	27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	-0-	501	2			87
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-	584	2			87
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	163	9	51
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	517	2			51
06		570 N	501	-0-	-69	-0-	-0-	501	2			51
07		682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-	512	2			51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			47
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			47
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			47
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			47
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			47
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	1	96	1	30
						1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8	155
03	1178 N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-			155
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8	155
05	682 N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1	30
06	930 N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-			30
07	1178 N	151	-0-	-1027	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8	30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			25
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			25
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			25
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			25
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			25
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014										
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	30
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	30
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	30
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	30
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	30
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846										
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	1
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	3	1	122	2	1
						2	9			
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	1	1	60	2	14
						14	9			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	14
						2	9			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	14
						2	9			
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890										
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	45
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	45
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	45
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	45
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	45
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	74	2		Y	-0-
06	74	-0-	-0-	-74	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05		14B2 EXT	27	-0-	27	27	26	2	1	9	1 8	8
06		27	-0-	-0-	-27	-0-						8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2				107
03		279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2				107
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2				107
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				107
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				107
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2				107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	1 8	97
							1	9				
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2		97
04		270 N	190	-0-	-80	-0-	4	1	186	2		97
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2		97
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	1 8	97
							1	9				
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2		97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820																	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818																	
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76
03		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	-1	1	8			76
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
07		837 N	293	-0-	-544	-0-	293	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857																	
02		308 N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					174
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					174
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		77
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2			N	-0-		77
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	150 2	1	9	N	1	8	77
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-		77
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		77
07		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2			N	-0-		77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956													
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2			Y	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812													
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		30
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		30
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		30
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775													
02		1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1075 2			N	-0-		27
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-		27
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-		27
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-		27
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-		27
07		2511 N	1966	-0-	-545	-0-	1966 2			N	-0-		27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970													
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		75
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		75
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014													
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		50
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		50
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821													
02		1848 X	543	-0-	-1305	-0-	543 2			Y	-0-		70
03		1333 X	993	-0-	-340	-0-	993 2			Y	-0-		70
04		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1884 2	1	9	Y	1	8	70
05		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			Y	-0-		70
06		1770 X	1685	-0-	-85	-0-	1685 2			Y	-0-		70
07		1953 X	1263	-0-	-690	-0-	1263 2			Y	-0-		70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WESSON GU				WELL #: 7	RRCID -> 228829	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 11097	PERF.10626	- 10920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU				WELL #: 3	RRCID -> 228916	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7608	- 10897			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVALLIER				WELL #: 3	RRCID -> 229124	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10705	- 10740			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HARMON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 229669	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11010	- 11148			
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			27
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			27
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HUFF, G. J. GU				WELL #: 4	RRCID -> 230622	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10708	- 10921			
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	159 2	8 9	N	7			152
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	193 2	56 9	N	51	175 1	1 8	27
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1	1 8		27
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			27
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			27
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			27

CHEVALLIER				WELL #: 4	RRCID -> 232697	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10818	- 11034			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU				WELL #: 5	RRCID -> 232948	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 11093	PERF.10644	- 10852			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44 2	89 9	N	81	83 1		25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		28
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		28
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		28
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-		28
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		28
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885													
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834													
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-		53
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		53
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786													
02		840 X	428	-0-	-412	-0-	9	1	418	2	Y	1 1 8	50
							1	9					
03		638 X	638	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	4 1 8	53
							4	9					
04		570 X	273	-0-	-297	-0-	6	1	267	2	Y	-0- 43 1	10
05		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	2	Y	1 1 8	10
							1	9					
06		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-	10
*07		836 X	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-	10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844													
02		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-		131
03		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-		131
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	Y	1 1 8	131
05		3007 X	1947	-0-	-1060	-0-	1947	2		Y	-0-		131
06		2910 X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2		Y	-0-		131
07		3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2		Y	-0-		131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10182	- 10698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-		60
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		60
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		60
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		60
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		60
07		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-		60

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10620	- 10821		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11235	PERF.10719	- 10900		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
04		49	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10646	- 10878		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

CHEVALLIER		WELL #:		6	RRCID ->	236027	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10298	- 11016		
02		72	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

GILSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	236110	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10510	- 10708		
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		40
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-		40
04		1680 N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-		40
05		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-		40
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-		40
*07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		40

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	236228	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10826	- 11032		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			122
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			122
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-			122
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			122
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			122
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			25
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			25
04	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-			25
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	8		25
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			25
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

02	504 N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8	104
03	558 N	104	-0-	-454	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8	104
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3			107
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			107
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			107
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-			107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

02	336 N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8	181
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	102	2	21	9	N	19	174	1	26
04	390 N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-			26
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8	26
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			26
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8	26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			30
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30
07	868 N	586	-0-	-282	-0-	586	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068																			

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097																			

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908																			

02	196	N		196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-					27
03	217	N		212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	8			27
04	210	N		199	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	8			27
05	217	N		185	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				27
06	210	N		206	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				27
07	217	N		176	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856																			

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023																			

02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																			

02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	53	1			58
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	156	1			27
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-					27
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-					27
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-					27
07		465 N	163	-0-	-302	-0-		163	2		N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-		796	2	1	9	N	1	1	8		115
03		775 N	508	-0-	-267	-0-		507	2	1	9	N	1	1	8		115
04		690 N	255	-0-	-435	-0-		255	2			N	-0-				115
05		775 N	522	-0-	-253	-0-		522	2			N	-0-				115
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-		719	2	1	9	N	1	1	8		115
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-				115

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069																	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	149	1		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																	

02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					47
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	197	2	1	9	Y	1		1	8		47
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1		1	8		47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
*07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071																	

02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1		1	8		39
03	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					39
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2793	2	2	9	N	2		2	8		39
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4		4	8		39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068																	

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																	

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694																	

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID ->	244142	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10490	- 10770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	244248	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10075	- 11033
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10765	- 10913
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245830	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10915	- 11062
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	87
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	87
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-	87
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	87

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245858	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10882	- 11031
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11 C	RRCID ->	245861	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10810	- 10968	
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14	64
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	65
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-	65
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-	65
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	65
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	65

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245976	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10650	- 10822			
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1	118
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-			118
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2418	2	35	9	N	32			150
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			150
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	106
07	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-			106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738														
02	3528 X	3346	-0-	-182	-0-	945	1	2302	2	N	90	2 8		140
						99	9							
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	1085	1	2523	2	N	18	4 8		154
						20	9							
04	3480 X	3426	-0-	-54	-0-	1050	1	2279	2	N	88	160 1	2 8	80
						97	9							
05	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	1085	1	2362	2	N	114	159 1	4 8	31
						125	9							
06	3600 X	3136	-0-	-464	-0-	980	1	2104	2	N	47	1 8		77
						52	9							
07	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	1085	1	2312	2	N	126	178 1	2 8	23
						139	9							

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			94
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			94
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			94
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			94
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3 9		N	3	3 8		94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010														
02	476 N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-			139
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-			139
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-			139
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			139
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-			139
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143											
DICKESON				WELL #:	3	RRCID ->	251224	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11042 - 11202				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

HARDY, JOHN				WELL #:	9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10750 - 13724				
02		10976 X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8		84
03		11966 X	10407	-0-	-1559	-0-	10301	2	106	9	N	96				180
04		11310 X	10646	-0-	-664	-0-	10506	2	140	9	N	127	178	1		129
05		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3				129
06		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36				162
*07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12904	2	28	9	N	25	160	1	1 8	26

WHITE, GALAN GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	253441	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11535 - 13688				
02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8		117
03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	N	26				140
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2965	2	135	9	N	123	172	1	4 8	87
05		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9				94
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42				134
*07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	2	34	9	N	31				164

CHEVALLIER				WELL #:	7H	RRCID ->	253547	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10990 - 13460				
02		1904 X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1		159
03		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	20	25	1	2 8	152
							22	9								
04		2340 X	2324	-0-	-16	-0-	192	1	2120	2	Y	11				155
							12	9								
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6				160
							7	9								
06		2400 X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6				163
							7	9								
07		2480 X	2198	-0-	-282	-0-	192	1	1995	2	Y	10				170
							11	9								

GALAN WHITE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.10883 - 11034				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	25760 X	22761	-0-	-2999	-0-	2296	1	20107	2	Y	325	349 1	12 8	205
						358	9							
03	28520 X	24594	-0-	-3926	-0-	2542	1	21729	2	Y	294	349 1	8 8	142
						323	9							
04	25290 X	23729	-0-	-1561	-0-	2460	1	20910	2	Y	326	179 1	18 8	271
						359	9							
05	25203 X	23939	-0-	-1264	-0-	2542	1	20924	2	Y	430	508 1	13 8	180
						473	9							
06	24390 X	23123	-0-	-1267	-0-	2460	1	20323	2	Y	309	356 1	2 8	131
						340	9							
07	25203 X	23767	-0-	-1436	-0-	2542	1	20902	2	Y	294	177 1	2 8	246
						323	9							

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827														
02	7084 X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3 8		241
03	7812 X	7189	-0-	-623	-0-	7148	2	41	9	N	37	189 1	5 8	84
04	7350 X	6897	-0-	-453	-0-	6803	2	94	9	N	85	12 8		157
05	7409 X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187 1	3 8	52
06	7050 X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2 8		52
07	7285 X	6767	-0-	-518	-0-	6766	2	1	9	N	1	1 8		52

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652														
02	9380 X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184 1	3 8	97
03	10385 X	9502	-0-	-883	-0-	9388	2	114	9	N	104	174 1	2 8	25
04	9690 X	8364	-0-	-1326	-0-	8278	2	86	9	N	78	6 8		97
05	9734 X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164 1	2 8	27
06	9420 X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1 8		27
07	9517 X	8475	-0-	-1042	-0-	8471	2	4	9	N	4	4 8		27

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442														
02	8316 X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14 8		27
03	9207 X	7688	-0-	-1519	-0-	7627	2	61	9	N	55	7 8		75
04	7440 X	7428	-0-	-12	-0-	7416	2	12	9	N	11	11 8		75
05	7998 X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5 8		156
06	7740 X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48 1	5 8	109
07	7998 X	7392	-0-	-606	-0-	7385	2	7	9	N	6	6 8		109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
02	7000 X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180 1	4 8	45
03	7719 X	7370	-0-	-349	-0-	7213	2	157	9	N	143	155 1	4 8	29
04	7200 X	6956	-0-	-244	-0-	6876	2	80	9	N	73	13 8		89
05	7378 X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4 8		167
06	7140 X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160 1	1 8	43
07	7378 X	6615	-0-	-763	-0-	6554	2	61	9	N	55	3 8		95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5 8	177
03		19437 X	17311	-0-	-2126	-0-	17239	2	72	9	N	65	178 1	62
04		18810 X	18056	-0-	-754	-0-	17956	2	100	9	N	91	6 8	147
05		19654 X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59 1	173
06		19020 X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186 1	60
07		19654 X	15840	-0-	-3814	-0-	15755	2	85	9	N	77	2 8	135

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834														
02		5544 X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7 8	52
03		5952 X	5496	-0-	-456	-0-	5371	2	125	9	N	114	5 8	161
04		5760 X	5420	-0-	-340	-0-	5408	2	12	9	N	11	11 8	161
05		5952 X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187 1	25
06		5760 X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2 8	25
07		5828 X	4901	-0-	-927	-0-	4900	2	1	9	N	1	1 8	25

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762														
02		15680 X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6 8	85
03		17205 X	16346	-0-	-859	-0-	16204	2	142	9	N	129	165 1	40
04		16530 X	15649	-0-	-881	-0-	15421	2	228	9	N	207	181 1	51
05		16585 X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169 1	101
06		15990 X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95 1	25
07		16430 X	15402	-0-	-1028	-0-	15300	2	102	9	N	93	4 8	114

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502														
02		7112 X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159 1	25
03		7595 X	6159	-0-	-1436	-0-	6058	2	101	9	N	92	1 8	116
04		6750 X	6665	-0-	-85	-0-	6643	2	22	9	N	20	9 8	127
05		6758 X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172 1	27
06		6360 X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7		34
*07		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7467	2	30	9	N	27	2 8	59

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602														
02		9296 X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2 8	104
03		10044 X	8901	-0-	-1143	-0-	8772	2	129	9	N	117	178 1	40
04		9480 X	9202	-0-	-278	-0-	9029	2	173	9	N	157	10 8	187
05		9641 X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4 8	206
06		9330 X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176 1	187
07		9641 X	9092	-0-	-549	-0-	9088	2	4	9	N	4	2 8	189

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
02		12768 X	11004	-0-	-1764	-0-	252	1	10706	2	N	42	3 8	85
							46	9						
03		13919 X	12693	-0-	-1226	-0-	279	1	12241	2	N	157	180 1	56
							173	9					6 8	
04		12840 X	11618	-0-	-1222	-0-	270	1	11260	2	N	80	5 8	131
							88	9						
05		12772 X	10181	-0-	-2591	-0-	252	1	9829	2	N	91	156 1	62
							100	9					4 8	
06		12360 X	12185	-0-	-175	-0-	270	1	11869	2	N	42	5 8	99
							46	9						
07		12679 X	12548	-0-	-131	-0-	279	1	12155	2	N	104	174 1	26
							114	9					3 8	

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10164 X	9194	-0-	-970	-0-	9027 2	167 9	N	152	194 1	7 8		157
03		11036 X	10150	-0-	-886	-0-	9971 2	179 9	N	163	179 1	4 8		137
04		10410 X	9696	-0-	-714	-0-	9525 2	171 9	N	155	176 1	10 8		106
05		10447 X	9712	-0-	-735	-0-	9588 2	124 9	N	113	2 8			217
06		10020 X	9297	-0-	-723	-0-	9201 2	96 9	N	87	186 1	5 8		113
07		10168 X	9396	-0-	-772	-0-	9271 2	125 9	N	114	179 1	1 8		47

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7399 2	85 9	N	77	3 8			114
03		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6740 2	117 9	N	106	164 1	3 8		53
04		7170 X	5597	-0-	-1573	-0-	5530 2	67 9	N	61	8 8			106
05		8277 X	5431	-0-	-2846	-0-	5362 2	69 9	N	63	2 8			167
06		8010 X	3009	-0-	-5001	-0-	2978 2	31 9	N	28	167 1	1 8		27
07		8277 X	6755	-0-	-1522	-0-	6688 2	67 9	N	61	1 8			87

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
02		10668 X	9893	-0-	-775	-0-	9793 2	100 9	N	91	7 8			176
03		11501 X	10721	-0-	-780	-0-	10619 2	102 9	N	93	179 1	14 8		76
04		10890 X	10233	-0-	-657	-0-	10132 2	101 9	N	92	20 8			148
05		11036 X	10424	-0-	-612	-0-	10317 2	107 9	N	97	8 8			237
06		10590 X	9281	-0-	-1309	-0-	9228 2	53 9	N	48	181 1	6 8		98
07		10943 X	10195	-0-	-748	-0-	10105 2	90 9	N	82	4 8			176

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
02		9996 X	9043	-0-	-953	-0-	8956 2	87 9	N	79	6 8			209
03		10323 X	8839	-0-	-1484	-0-	8773 2	66 9	N	60	177 1	5 8		87
04		9870 X	9008	-0-	-862	-0-	8881 2	127 9	N	115	11 8			191
05		10168 X	9559	-0-	-609	-0-	9469 2	90 9	N	82	182 1	4 8		87
06		9810 X	9348	-0-	-462	-0-	9239 2	109 9	N	99	5 8			181
07		10013 X	9125	-0-	-888	-0-	9124 2	1 9	N	1	1 8			181

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
02		8904 X	7882	-0-	-1022	-0-	7754 2	128 9	N	116	5 8			174
03		9269 X	8110	-0-	-1159	-0-	8060 2	50 9	N	45	7 8			212
04		8760 X	7649	-0-	-1111	-0-	7514 2	135 9	N	123	180 1	5 8		150
05		8835 X	7768	-0-	-1067	-0-	7661 2	107 9	N	97	185 1	5 8		57
06		8460 X	6600	-0-	-1860	-0-	6533 2	67 9	N	61	3 8			115
07		8742 X	7984	-0-	-758	-0-	7943 2	41 9	N	37	7 8			145

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
02		12852 X	11657	-0-	-1195	-0-	11506 2	151 9	N	137	5 8			216
03		13919 X	12615	-0-	-1304	-0-	12470 2	145 9	N	132	183 1	3 8		162
04		13140 X	12149	-0-	-991	-0-	11947 2	202 9	N	184	186 1	11 8		149
05		13268 X	12474	-0-	-794	-0-	12322 2	152 9	N	138	189 1	4 8		94
06		12630 X	12225	-0-	-405	-0-	12098 2	127 9	N	115				209
07		12896 X	12259	-0-	-637	-0-	12082 2	177 9	N	161	177 1	2 8		191

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		18900 X	17154	-0-	-1746	-0-	1427	1	15574	2	N	139	185 1 9 8 179
							153	9					
03		20925 X	19085	-0-	-1840	-0-	1509	1	17451	2	N	114	155 1 6 8 132
							125	9					
04		19170 X	17694	-0-	-1476	-0-	1458	1	16082	2	N	140	20 8 252
							154	9					
05		19809 X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183 1 6 8 193
							143	9					
06		18750 X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76 1 5 8 219
							118	9					
07		19096 X	17315	-0-	-1781	-0-	1513	1	15701	2	N	92	2 8 309
							101	9					

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084													
02		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10967	2	90	9	N	82	5 8 124
03		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12360	2	7	9	N	6	6 8 124
04		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12	12 8 124
05		12245 X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5 8 135
06		11970 X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2 8 135
07		12369 X	10794	-0-	-1575	-0-	10792	2	2	9	N	2	2 8 135

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274													
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4008	2	118	9	N	107	4 8 148
03		2914 X	2816	-0-	-98	-0-	2716	2	100	9	N	91	177 1 1 8 61
04		2700 X	2692	-0-	-8	-0-	2541	2	151	9	N	137	155 1 8 8 35
05		3689 X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1 8 127
06		3570 X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183 1 3 8 52
07		3689 X	2548	-0-	-1141	-0-	2441	2	107	9	N	97	2 8 147

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287													
02		4536 X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5 8 212
03		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4913	2	4	9	N	4	166 1 4 8 46
04		4740 X	4535	-0-	-205	-0-	4523	2	12	9	N	11	11 8 46
05		4650 X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2 8 46
06		4770 X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2 8 46
07		4929 X	4517	-0-	-412	-0-	4515	2	2	9	N	2	2 8 46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227													
02		16380 X	15160	-0-	-1220	-0-	252	1	14708	2	N	182	167 1 6 8 176
							200	9					
03		17577 X	15857	-0-	-1720	-0-	279	1	15319	2	N	235	358 1 4 8 49
							259	9					
04		16560 X	14784	-0-	-1776	-0-	270	1	14286	2	N	207	12 8 244
							228	9					
05		16771 X	15291	-0-	-1480	-0-	279	1	14903	2	N	99	187 1 2 8 154
							109	9					
06		16230 X	15311	-0-	-919	-0-	270	1	14804	2	N	215	177 1 3 8 189
							237	9					
07		16771 X	15619	-0-	-1152	-0-	279	1	15117	2	N	203	179 1 4 8 209
							223	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2520 X	1368	-0-	-1152	-0-		1368 2		N	-0-			32
03		2697 X	2142	-0-	-555	-0-		2141 2	1 9	N	1	1 8	32	
04		2670 X	2001	-0-	-669	-0-		1999 2	2 9	N	2	2 8	32	
05		2759 X	2238	-0-	-521	-0-		2237 2	1 9	N	1	1 8	32	
06		2670 X	2077	-0-	-593	-0-		2077 2		N	-0-		32	
07		2139 X	2098	-0-	-41	-0-		2098 2		N	-0-		32	

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
02		11452 X	10737	-0-	-715	-0-		10296 2	441 9	N	401	360 1	12 8	169
03		12617 X	11931	-0-	-686	-0-		11503 2	428 9	N	389	350 1	7 8	201
04		11820 X	11610	-0-	-210	-0-		11227 2	383 9	N	348	352 1	21 8	176
05		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-		11886 2	409 9	N	372	362 1	9 8	177
06		11550 X	11471	-0-	-79	-0-		11097 2	374 9	N	340	361 1	4 8	152
07		11997 X	11594	-0-	-403	-0-		11232 2	362 9	N	329	358 1	4 8	119

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
02		17332 X	15885	-0-	-1447	-0-		280 1	15378 2	N	206	179 1	7 8	130
03		18724 X	17228	-0-	-1496	-0-		310 1	16760 2	N	144	190 1	6 8	78
04		17670 X	16549	-0-	-1121	-0-		300 1	16039 2	N	191	174 1	21 8	74
05		17825 X	16750	-0-	-1075	-0-		310 1	16265 2	N	159	178 1	8 8	47
06		17070 X	15819	-0-	-1251	-0-		300 1	15425 2	N	85	7 8		125
07		17577 X	16213	-0-	-1364	-0-		310 1	15628 2	N	250	346 1	3 8	26

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
02		7224 X	6744	-0-	-480	-0-		252 1	6417 2	N	68	177 1	6 8	47
03		7998 X	7383	-0-	-615	-0-		279 1	7078 2	N	24	7 8		64
04		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-		270 1	6884 2	N	47	17 8		94
05		7471 X	7292	-0-	-179	-0-		279 1	6960 2	N	48	6 8		136
06		7230 X	7031	-0-	-199	-0-		270 1	6676 2	N	77	159 1	6 8	48
07		7471 X	6997	-0-	-474	-0-		279 1	6676 2	N	38	4 8		82

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
02		11396 X	9242	-0-	-2154	-0-		210 1	8800 2	N	211	364 1	4 8	82
03		12617 X	8761	-0-	-3856	-0-		190 1	8295 2	N	251	155 1	2 8	176
04		11460 X	11123	-0-	-337	-0-		300 1	10486 2	N	306	334 1	16 8	132
05		11687 X	11202	-0-	-485	-0-		310 1	10494 2	N	362	166 1	5 8	323
06		10710 X	10463	-0-	-247	-0-		300 1	9941 2	N	202	352 1	2 8	171
07		11501 X	10757	-0-	-744	-0-		310 1	10166 2	N	255	176 1	2 8	248

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				

02		16604 X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27
03		18135 X	16576	-0-	-1559	-0-	16481	2	95	9	N	86	4	8			109
04		17040 X	15654	-0-	-1386	-0-	15611	2	43	9	N	39	4	8			144
05		16988 X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06		16200 X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85
07		16678 X	15682	-0-	-996	-0-	15630	2	52	9	N	47	2	8			130

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155																	
02		12600 X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204
03		13423 X	12385	-0-	-1038	-0-	12195	2	190	9	N	173	178	1	10	8	189
04		12720 X	11866	-0-	-854	-0-	11695	2	171	9	N	155	163	1	20	8	161
05		12803 X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06		12270 X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81
07		12679 X	12274	-0-	-405	-0-	12092	2	182	9	N	165	168	1	4	8	74

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																	
02		18004 X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140
03		19716 X	18466	-0-	-1250	-0-	18058	2	408	9	N	371	361	1	6	8	144
04		18660 X	17430	-0-	-1230	-0-	17115	2	315	9	N	286	337	1	12	8	81
05		19003 X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06		18180 X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78
07		18631 X	16778	-0-	-1853	-0-	16405	2	373	9	N	339	362	1	4	8	51

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																	
02		30324 X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	9									
03		33232 X	30254	-0-	-2978	-0-	1422	1	28466	2	N	333	180	1	5	8	215
							366	9									
04		30960 X	26358	-0-	-4602	-0-	1163	1	24685	2	N	464	547	1	11	8	121
							510	9									
05		31403 X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06		30330 X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									
07		31310 X	29281	-0-	-2029	-0-	1289	1	27674	2	N	289	355	1	4	8	75
							318	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053																	
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134
03		1240 N	975	-0-	-265	-0-	966	2	9	9	N	8					142
04		990 N	185	-0-	-805	-0-	185	2			N	-0-					142
05		899 N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06		930 N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154
*07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1327	2	95	9	N	86	176	1			64

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																	
02		25004 X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62
03		27125 X	24987	-0-	-2138	-0-	24658	2	329	9	N	299	174	1	13	8	174
04		25590 X	23851	-0-	-1739	-0-	23551	2	300	9	N	273	340	1	30	8	77
05		25730 X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06		24540 X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81
07		25296 X	23671	-0-	-1625	-0-	23450	2	221	9	N	201	159	1	4	8	119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	22596 X	19439	-0-	-3157	-0-	850 1	18357 2	N	211 190 1	10 8 123	
03	23994 X	15804	-0-	-8190	-0-	232 9	744 1	14884 2	N	160 176 1	5 8 102
04	21210 X	15217	-0-	-5993	-0-	176 9	678 1	14376 2	N	148 23 8	227
05	21514 X	20158	-0-	-1356	-0-	163 9	921 1	19131 2	N	96 167 1	17 8 139
06	20820 X	18686	-0-	-2134	-0-	106 9	836 1	17722 2	N	116 11 8	244
*07	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	128 9	957 1	20546 2	N	128 181 1	16 8 175
						141 9					

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

02	33460 X	30916	-0-	-2544	-0-	30814 2	102 9	N	93 17 8	206
03	37045 X	33173	-0-	-3872	-0-	33010 2	163 9	N	148 179 1	13 8 162
04	34920 X	30576	-0-	-4344	-0-	30460 2	116 9	N	105 179 1	21 8 67
05	35123 X	30965	-0-	-4158	-0-	30877 2	88 9	N	80 12 8	135
06	33420 X	29603	-0-	-3817	-0-	29517 2	86 9	N	78 9 8	204
07	34224 X	29926	-0-	-4298	-0-	29842 2	84 9	N	76 177 1	9 8 94

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

02	26236 X	23729	-0-	-2507	-0-	110 1	23433 2	N	169 187 1	9 8 215	
03	27745 X	25587	-0-	-2158	-0-	186 9	120 1	25238 2	N	208 186 1	15 8 222
04	26850 X	24387	-0-	-2463	-0-	229 9	117 1	24046 2	N	204 181 1	32 8 213
05	26691 X	23966	-0-	-2725	-0-	224 9	118 1	23658 2	N	173 186 1	15 8 185
06	25410 X	23238	-0-	-2172	-0-	190 9	113 1	22929 2	N	178 11 8	352
07	26257 X	22680	-0-	-3577	-0-	196 9	116 1	22409 2	N	141 365 1	7 8 121
						155 9					

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

02	34636 X	30697	-0-	-3939	-0-	142 1	30287 2	N	244 369 1	4 8 124	
03	37138 X	33950	-0-	-3188	-0-	268 9	159 1	33507 2	N	258 179 1	11 8 192
04	34050 X	31989	-0-	-2061	-0-	284 9	153 1	31553 2	N	257 183 1	22 8 244
05	34720 X	32579	-0-	-2141	-0-	283 9	161 1	32168 2	N	227 371 1	10 8 90
06	32970 X	32102	-0-	-868	-0-	250 9	157 1	31707 2	N	216 184 1	7 8 115
07	33976 X	31958	-0-	-2018	-0-	238 9	163 1	31550 2	N	223 185 1	7 8 146
						245 9					

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

02	36652 X	32133	-0-	-4519	-0-	1413	1 30504 2	N	196	180 1	11 8	196		
						216	9							
03	39277 X	33507	-0-	-5770	-0-	1584	1 31712 2	N	192	186 1	5 8	197		
						211	9							
04	36780 X	23126	-0-	-13654	-0-	1034	1 21929 2	N	148	11 8		334		
						163	9							
05	36363 X	36038	-0-	-325	-0-	1648	1 34247 2	N	130	173 1	11 8	280		
						143	9							
06	37486 X	37486	-0-	-0-	-0-	1684	1 35679 2	N	112	176 1	5 8	211		
						123	9							
*07	36728 X	36728	-0-	-0-	-0-	1629	1 34954 2	N	132	177 1	5 8	161		
						145	9							

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
02	14784 X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2 143 9	N	130	182 1	11 8	131		
03	15903 X	14437	-0-	-1466	-0-	14053	2 384 9	N	349	361 1	7 8	112		
04	14820 X	13506	-0-	-1314	-0-	13269	2 237 9	N	215	188 1	24 8	115		
05	15159 X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2 188 9	N	171	7 8		279		
06	14160 X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2 182 9	N	165	181 1	5 8	258		
07	14477 X	12831	-0-	-1646	-0-	12821	2 10 9	N	9	4 8		263		

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
02	21896 X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2 193 9	N	175	176 1	4 8	106		
03	23715 X	21596	-0-	-2119	-0-	21395	2 201 9	N	183	181 1	6 8	102		
04	22350 X	20559	-0-	-1791	-0-	20351	2 208 9	N	189	178 1	10 8	103		
05	22444 X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2 194 9	N	176	173 1	5 8	101		
06	21390 X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2 169 9	N	154	182 1	2 8	71		
07	21886 X	20129	-0-	-1757	-0-	19928	2 201 9	N	183	181 1	1 8	72		

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
02	188440 X	119134	-0-	-69306	-0-	252	1 117126 2	N	1596	1657 1	2 8	230		
						1756	9							
03	189193 X	127536	-0-	-61657	-0-	279	1 125363 2	N	1722	1635 1		317		
						1894	9							
04	167970 X	116815	-0-	-51155	-0-	270	1 114904 2	N	1492	1637 1	2 8	170		
						1641	9							
05	159743 X	117220	-0-	-42523	-0-	279	1 115335 2	N	1460	1384 1	1 8	245		
						1606	9							
06	128640 X	110504	-0-	-18136	-0-	270	1 108636 2	N	1453	1399 1	1 8	298		
						1598	9							
07	131905 X	107461	-0-	-24444	-0-	279	1 105790 2	N	1265	1394 1		169		
						1392	9							

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1		17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	14 5	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168							
CAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	211653	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10442 - 10837
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	87
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	87
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	87
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	87
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	87
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	87

STROUD, COTTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212149	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10587 - 10809
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	89
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	117	1	1004	2	89
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	89
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	89
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	89
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	89

MANCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212304	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10612 - 10813
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	109
							15	9			
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	134
							28	9			
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	2	77
							28	9			
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	95
							20	9			
06		510 N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	53
							17	9			
*07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	73
							22	9			

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	215301	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10396 - 10410
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	43
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	43
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	43
05		93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	43
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	43
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	43

GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372 - 10780
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-			35
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	5			40
						6	9							
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	2			42
						2	9							
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1			43
						1	9							
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-			43
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	25	1	182	2	N	-0-			43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792														

02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-			42
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1	1252	2	N	-0-			42
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1124	2	N	-0-			42
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-			42
06	1080 N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-			42
07	1116 N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-			42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800														

02	1008 N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1			53
						1	9							
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1057	2	N	4			57
						4	9							
04	1080 N	774	-0-	-306	-0-	90	1	684	2	N	-0-			57
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10			67
						11	9							
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5	58
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	-0-			58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762														

02	56 N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-			48
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			48
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			48
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-			48
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-			48
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768														

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

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775														

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
HASKINS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	220731	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10760 - 11053			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HOUSTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10962 - 11145			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASKINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10985 - 11161			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				43
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

HOUSTON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	10793 - 11076			
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-				47
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-				47
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				47
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-				47
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-				47
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-				47

GREEN, HOMER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	221111	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10580 - 10774			
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	N	33	60	1		157
03	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	105	1	901	2	N	3				160
04	1080 N	771	-0-	-309	-0-	90	1	680	2	N	1	99	1		62
05	1116 N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-				62
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-				62
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	96	1	699	2	N	-0-				62

BALLENGER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221112	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10592 - 10788			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
HOUSTON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221178	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10854 - 11080	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10966 - 11104	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7884 - 11149	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66

HASKINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221351	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10970 - 11140	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-		55
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		55
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

HOUSTON "I"		WELL #:		10	RRCID ->	221357	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10958 - 11099	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

SMITH, WALTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	221427	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10654 - 10802	
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	524 2	N	-0-	67
03		589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-	58 1	495 2	N	-0-	67
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	536 2	N	-0-	67
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	586 2	N	-0-	67
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	-0-	59 1	380 2	N	-0-	67
07		589 N	363	-0-	-226	-0-	-0-	44 1	319 2	N	-0-	67

HOUSTON "D'		WELL #:		5	RRCID ->	222148	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10974 - 11150	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
NICHOLS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223546	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10989	- 11178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-			58
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			58
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			58
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			58
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			58
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			58

HOUSTON "N"		WELL #:		15	RRCID ->	224438	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10936	- 11078		
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019														

THEDFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10927	- 11105		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NICHOLS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	228324	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11241	PERF.10975	- 11154		
02	868 N	541	-0-	-327	-0-	51	1	479	3	N	10			77
						11	9							
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	997	3	N	13			90
						14	9							
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	9			99
						10	9							
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	982	3	N	3			102
						3	9							
06	930 N	788	-0-	-142	-0-	78	1	708	3	N	2	84 1		20
						2	9							
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-			20

HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214	PERF.10974	- 11107		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10988	- 11184		
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-			55
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10586	- 10804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1792 X	1615	-0-	-177	-0-	191 1	1391 2	N	30	126 1		48
							33 9						
03		1984 X	1429	-0-	-555	-0-	148 1	1268 2	N	12			60
							13 9						
04		1860 X	1523	-0-	-337	-0-	175 1	1324 2	N	22			82
							24 9						
05		1922 X	1218	-0-	-704	-0-	151 1	1045 2	N	20			102
							22 9						
06		1830 X	833	-0-	-997	-0-	108 1	697 2	N	25	75 1		52
							28 9						
07		1798 X	1046	-0-	-752	-0-	125 1	904 2	N	15			67
							17 9						

NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID ->	234161	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11272	PERF.10945	- 11147	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOYERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234721	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10966	- 11134	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-			10
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID ->	238162	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10747	- 10936	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	239479	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10294	- 11100	
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	415 1	1691 2	N	8			75
							9 9						
03		1767 X	1019	-0-	-748	-0-	301 1	718 2	N	-0-			75
04		1710 X	705	-0-	-1005	-0-	244 1	461 2	N	-0-			75
05		1767 X	123	-0-	-1644	-0-	51 1	72 2	N	-0-			75
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	588 1	797 2	N	-0-	5 5		70
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	30 5		40

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
						28	9									
03	682 N	493	-0-	-189	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	25	1	403	2	N	-0-	16	5			68
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	2					70
						2	9									

 WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-					82
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	8					90
						9	9									
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	232	1	438	2	N	9					99
						10	9									
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630 N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99
07	651 N	61	-0-	-590	-0-	28	1	33	2	N	-0-					99

 ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

02	896 N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-					57
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	131	1	507	2	N	-0-					57
04	1440 N	565	-0-	-875	-0-	153	1	412	2	N	-0-					57
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57
07	589 N	421	-0-	-168	-0-	102	1	319	2	N	-0-					57

 XTO ENERGY INC. 945936
 CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					61
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					61
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					61
*11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					61
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					61
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					61
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					61
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					61
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
*05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					61
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					61

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	15
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	15
04		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685 2			N	-0-	15
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1560 2	33 9		N	30	45
06		1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492 2			N	-0-	45
07		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1661 2	8 9		N	7	52

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1974 2	17 9		N	15	170
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467 2	1 9		N	1	171
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 2	4 9		N	4	175
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-	175
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1560 2	6 9		N	5	180
*07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1643 2	3 9		N	3 161 1	22

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			Y	-0-	88
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			Y	-0-	88
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1500 2	22 9		Y	20	108
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			Y	-0-	7
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			Y	-0-	7
*07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			Y	-0-	7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			Y	-0-	59
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			Y	-0-	59
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1316 2	15 9		Y	14	73
05		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2			Y	-0-	5
06		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2			Y	-0-	5
*07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			Y	-0-	5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	24

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
02		1288 N	1083	-0-	-205	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-	-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-	-0-
*07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	988 1	24497 2		N	102	237
							112 9					
03		25761 X	21513	-0-	-4248	-0-	848 1	20575 2		N	82 187 1	132
							90 9					
04		24390 X	22164	-0-	-2226	-0-	970 1	21071 2		N	112	244
							123 9					
05		26598 X	23171	-0-	-3427	-0-	248 1	22816 2		N	97 187 1	154
							107 9					
06		25740 X	21553	-0-	-4187	-0-	801 1	20654 2		N	89 188 1	55
							98 9					
07		26598 X	22350	-0-	-4248	-0-	920 1	21325 2		N	95	150
							105 9					

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122												
02		14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	540 1	13396 2		N	100 191 1	141
							110 9					
03		13981 X	12362	-0-	-1619	-0-	485 1	11782 2		N	86 187 1	40
							95 9					
04		13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	604 1	13118 2		N	114	154
							125 9					
05		13981 X	13275	-0-	-706	-0-	142 1	13037 2		N	87 182 1	59
							96 9					
06		13530 X	13018	-0-	-512	-0-	482 1	12430 2		N	96	155
							106 9					
07		13981 X	13251	-0-	-730	-0-	543 1	12599 2		N	99 181 1	73
							109 9					

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071												
02		14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	559 1	13854 2		N	101 191 1	73
							111 9					
03		15066 X	12537	-0-	-2529	-0-	488 1	11833 2		N	196 192 1	77
							216 9					
04		14580 X	13928	-0-	-652	-0-	609 1	13222 2		N	88	165
							97 9					
05		15066 X	13340	-0-	-1726	-0-	141 1	12925 2		N	249 193 1	221
							274 9					
06		14580 X	12392	-0-	-2188	-0-	458 1	11829 2		N	95 186 1	130
							105 9					
07		15066 X	12609	-0-	-2457	-0-	517 1	11996 2		N	87	217
							96 9					

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013												

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
AXTEL ENERGY, INC.		039461											
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000													

DOWDEN, T. L.		227545		KANGERGA BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19													

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)		40361 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
LONDON		WELL #: 2		RRCID -> 221108		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)		40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780					
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40	208
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1120	2	139	9	N	126	159
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1196	2	31	9	N	28	187
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40	227
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35	262
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	262

HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
KANGERGA, M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342					
02	7044	#	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142	243
03	4712	#	4731	-0-	19	-0-	4553	2	178	9	N	162	40
04	5250	#	4131	-0-	-1119	-0-	4004	2	127	9	N	115	155
05	5425	#	4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	96
06	5070	#	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105	201
07	4743	#	4455	-0-	-288	-0-	4297	2	158	9	N	144	178

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993															

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MORGAN CASING CREW 584552
 LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
03	2759 N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-				-0-
05	2604 N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
06	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
07	2635 N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-				-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	980 N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-				73
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24				97
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8				105
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3				108
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				108
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10				118

HUGHEY (CRANE)			43353 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
HAYNES, R. W. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038389			COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		728 N	535	-0-	-193	-0-	111 1	424 2	N	-0-			43
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	111 1	1480 2	N	-0-			43
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111 1	935 2	N	-0-			43
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	111 1	958 2	N	-0-			43
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	111 1	1577 2	N	29			72
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	111 1	1037 2	N	5			77
							32 9						
							6 9						

ROBERTS GU			WELL #: 1		RRCID -> 038929			COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765		
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			13
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			13
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 1	259 2	N	-0-			13

COOK, MAGGIE			WELL #: 1		RRCID -> 039444			COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767		
02		560 N	411	-0-	-149	-0-	85 1	326 2	N	-0-			31
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	85 1	1140 2	N	9			40
							10 9						
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	85 1	701 2	N	-0-			40
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	85 1	958 2	N	-0-			40
*06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	85 1	1577 2	N	29			69
							32 9						
07		806 N	609	-0-	-197	-0-	85 1	518 2	N	5			74
							6 9						

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			43940 350		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555										
PEBBLES			WELL #: 1H		RRCID -> 252947			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465		
02		T. A.	5591	-0-	5591	5591	490 1	5101 3	Y	-0-			39
03		T. A.	5511	-0-	5511	11102	504 1	5007 3	Y	-0-			39
04		T. A.	4430	-0-	4430	15532	396 1	4034 3	Y	-0-			39
*05		19702 X	4170	-0-	-15532	-0-	464 1	3706 3	Y	-0-			39
*06		8280 X	4415	-0-	-3865	-0-	408 1	4007 3	Y	-0-			39
07		6200 X	4399	-0-	-1801	-0-	251 1	4148 3	Y	-0-			39

BEDROCK			WELL #: 1R		RRCID -> 263836			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382		
02		21327 X	693	-0-	-20634	-0-	108 1	585 3	Y	-0-			53
03		7750 X	532	-0-	-7218	-0-	97 1	435 3	Y	-0-			53
04		7500 X	5652	-0-	-1848	-0-	754 1	4898 3	Y	-0-			53
05		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-			53
*06		7500 X	6254	-0-	-1246	-0-	1039 1	5215 3	Y	-0-			53
07		5828 X	359	-0-	-5469	-0-	72 1	287 3	Y	-0-			53

WILMA			WELL #: 1H		RRCID -> 263840			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2253	-0-	-631	-0-	197 1	2056 3	Y	-0-		138
03	3255 X	1693	-0-	-1562	-0-	155 1	1538 3	Y	-0-		138
04	3150 X	2822	-0-	-328	-0-	252 1	2570 3	Y	-0-		138
*05	3379 X	1687	-0-	-1692	-0-	188 1	1499 3	Y	-0-		138
*06	2400 X	1865	-0-	-535	-0-	172 1	1693 3	Y	-0-		138
07	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	159 1	2629 3	Y	-0-		138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

02	1456 N	1333	-0-	-123	-0-	117 1	1216 3	Y	-0-		365
03	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	135 1	1338 3	Y	-0-		365
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	115 1	1178 3	Y	-0-		365
*05	1488 N	1312	-0-	-176	-0-	146 1	1166 3	Y	-0-	168 1	197
*06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	128 1	1255 3	Y	-0-		197
07	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	74 1	1225 3	Y	-0-		197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			Y	-0-		333
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		333
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		333
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		333

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

02	8008 X	7109	-0-	-899	-0-	7109 3		Y	-0-		388
03	8866 X	4339	-0-	-4527	-0-	794 1	3545 3	Y	-0-		388
*04	8580 X	2295	-0-	-6285	-0-	301 1	1952 3	Y	38	218 1	208
						42 9					
*05	7874 X	3282	-0-	-4592	-0-	664 1	2618 3	Y	-0-		208
*06	7620 X	2849	-0-	-4771	-0-	474 1	2375 3	Y	-0-		208
07	7874 X	1724	-0-	-6150	-0-	345 1	1379 3	Y	-0-		208

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

02	896 N	400	-0-	-496	-0-	35 1	365 3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	293	-0-	-947	-0-	27 1	266 3	Y	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 3	Y	-0-		-0-
*05	434 N	259	-0-	-175	-0-	29 1	230 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	23	-0-	-247	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	76 1	1258 3	Y	-0-		-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	23 1	228 3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27 1	274 3	N	-0-		-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 3	N	-0-		-0-
*06	240 N	219	-0-	-21	-0-	20 1	199 3	N	-0-		-0-
07	310 N	169	-0-	-141	-0-	10 1	159 3	N	-0-		-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3550 - 6234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		731 X	731	-0-	-0-	731	2	N	-0-			73
03		2263 X	629	-0-	-1634	629	2	N	-0-			73
04		1327 N	1327	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			73
05		806 N	217	-0-	-589	217	2	N	-0-			73
06		600 N	135	-0-	-465	135	2	N	-0-			73
07		1364 N	38	-0-	-1326	38	2	N	-0-			73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
U.S.A.		WELL #:		1	RRCID ->	132766	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6635 - 6664
02		1260 N	951	-0-	-309	951	2	N	-0-			208
03		1442 N	1442	-0-	-0-	140	1	N	-0-			208
04		1320 N	1076	-0-	-244	11	1	N	-0-			208
05		1054 N	220	-0-	-834	220	2	N	-0-			208
*06		1410 N	538	-0-	-872	18	1	N	-0-			208
07		1116 N	271	-0-	-845	6	1	N	-0-			208

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		945936										
GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	245741	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7890 - 9502
02		1680 N	1473	-0-	-207	66	1	N	-0-			100
03		1829 N	772	-0-	-1057	34	1	N	-0-			100
04		1500 N	444	-0-	-1056	20	1	N	-0-			100
05		1643 N	186	-0-	-1457	8	1	N	-0-			100
06		750 N	75	-0-	-675	3	1	N	-0-			100
07		465 N	410	-0-	-55	18	1	N	-0-			100

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	094567	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	6126 - 6137
02		644 N	601	-0-	-43	53	1	Y	-0-			-0-
03		837 N	594	-0-	-243	54	1	Y	-0-			-0-
04		720 N	585	-0-	-135	52	1	Y	-0-			-0-
*05		651 N	600	-0-	-51	67	1	Y	-0-			-0-
*06		584 N	584	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
07		620 N	482	-0-	-138	27	1	Y	-0-			-0-

FURLOW, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	108067	COMPL. DATE	07/13/1982	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6053 - 6164
02		56 N	-0-	-0-	-56			N	-0-			35
03		4 N	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-			35
04		1667 N	1667	-0-	-0-	149	1	N	-0-			35
*05		1191 N	1191	-0-	-0-	132	1	N	-0-			35
*06		922 N	922	-0-	-0-	85	1	N	-0-			35
07		589 N	544	-0-	-45	31	1	N	-0-			35

METCALF, J.		WELL #:		1	RRCID ->	108948	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	6062 - 6149
02		616 N	543	-0-	-73	543	3	N	-0-			7
03		712 N	712	-0-	-0-	65	1	N	-0-			7
04		559 N	559	-0-	-0-	50	1	N	-0-			7
*05		638 N	638	-0-	-0-	71	1	N	-0-			7
*06		834 N	834	-0-	-0-	77	1	N	-0-			7
*07		655 N	655	-0-	-0-	37	1	N	-0-			7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		5600 X	4261	-0-	-1339	-0-		374 1	3887 3	Y		-0-			21
03		6200 X	5604	-0-	-596	-0-		513 1	5091 3	Y		-0-			21
04		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-		597 1	6081 3	Y		-0-			21
*05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		712 1	5683 3	Y		-0-			21
*06		6000 X	22	-0-	-5978	-0-		2 1	20 3	Y		-0-			21
07		6200 X	731	-0-	-5469	-0-		42 1	689 3	Y		-0-			21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784															
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-		42 1	441 3	N		-0-			138
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-		50 1	500 3	N		-0-			138
04		570 N	466	-0-	-104	-0-		42 1	424 3	N		-0-			138
*05		527 N	451	-0-	-76	-0-		50 1	401 3	N		-0-			138
*06		540 N	258	-0-	-282	-0-		24 1	234 3	N		-0-			138
07		496 N	154	-0-	-342	-0-		9 1	145 3	N		-0-			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090															
02		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-		5568 2		N		-0-			35
03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		437 1	4075 2	N		-0-			35
04		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-		60 1	5776 2	N		-0-			35
05		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5068 2		N		-0-			35
*06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		131 1	3851 2	N		-0-			35
*07		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-		115 1	4802 2	N		-0-			35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969															
02		5040 X	349	-0-	-4691	-0-		349 3		Y		-0-			100
03		5580 X	353	-0-	-5227	-0-		32 1	321 3	Y		-0-			100
04		5400 X	98	-0-	-5302	-0-		9 1	89 3	Y		-0-			100
*05		5363 X	72	-0-	-5291	-0-		8 1	64 3	Y		-0-			100
*06		1290 X	205	-0-	-1085	-0-		19 1	186 3	Y		-0-			100
*07		38504 X	38504	-0-	-0-	-0-		2195 1	36309 3	Y		-0-			100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050															
02		3500 X	2925	-0-	-575	-0-		256 1	2669 3	Y		-0-			17
03		3875 X	3265	-0-	-610	-0-		299 1	2966 3	Y		-0-			17
04		3690 X	2686	-0-	-1004	-0-		240 1	2446 3	Y		-0-			17
*05		3875 X	3632	-0-	-243	-0-		404 1	3228 3	Y		-0-			17
*06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		317 1	3118 3	Y		-0-			17
07		3255 X	3222	-0-	-33	-0-		184 1	3038 3	Y		-0-			17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800															
02		2772 X	2348	-0-	-424	-0-		2348 2		N		-0-			42
03		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457 2		N		-0-			42
04		2880 X	2276	-0-	-604	-0-		2276 2		N		-0-			42
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452 2		N		-0-			42
06		2970 X	1855	-0-	-1115	-0-		1855 2		N		-0-			42
*07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094 2		N		-0-			42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245															
02		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-		10071 2		Y		-0-			13
03		9300 X	3169	-0-	-6131	-0-		307 1	2862 2	Y		-0-			13
04		9000 X	8075	-0-	-925	-0-		83 1	7992 2	Y		-0-			13
05		9300 X	8907	-0-	-393	-0-		8907 2		Y		-0-			13
*06		9000 X	8365	-0-	-635	-0-		274 1	8091 2	Y		-0-			13
07		9300 X	6500	-0-	-2800	-0-		152 1	6348 2	Y		-0-			13

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 -	9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3192 X	2521	-0-	-671	-0-	2521 2		Y	-0-			4
03		3844 X	2622	-0-	-1222	-0-	254 1	2368 2	Y	-0-			4
04		3720 X	2132	-0-	-1588	-0-	22 1	2110 2	Y	-0-			4
05		3844 X	2695	-0-	-1149	-0-	2695 2		Y	-0-			4
*06		3660 X	2809	-0-	-851	-0-	92 1	2717 2	Y	-0-			4
*07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	77 1	3217 2	Y	-0-			4

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 -	16737
02		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	339 1	3527 3	Y	-0-			17
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	433 1	4302 3	Y	-0-			17
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	251 1	2563 3	Y	-0-			17
*05		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	301 1	2408 3	Y	-0-			17
*06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	516 1	5068 3	Y	-0-			17
*07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	188 1	3110 3	Y	-0-			17

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 -	10063
02		2118 N	1466	-0-	-652	-0-	1466 2		Y	-0-			2
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	155 1	1445 2	Y	-0-			2
04		1500 N	1347	-0-	-153	-0-	14 1	1333 2	Y	-0-			2
05		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363 2		Y	-0-			2
*06		1500 N	1389	-0-	-111	-0-	46 1	1343 2	Y	-0-			2
*07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	34 1	1429 2	Y	-0-			2

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 -	13590
02		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 2		Y	-0-			8
03		22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	2164 1	20190 2	Y	-0-			8
04		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	161 1	15593 2	Y	1			9
							1 9						
05		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600 2		Y	-0-			9
*06		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	411 1	12132 2	Y	-0-			9
*07		13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	320 1	13361 2	Y	-0-			9

HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6232 -	11684
02		2800 N	1026	-0-	-1774	6225	1026 3		Y	-0-			172
03		3100 N	2236	-0-	-864	5361	205 1	2031 3	Y	-0-			172
04		3000 N	4058	-0-	1058	6419	363 1	3695 3	Y	-0-			172
*05		3100 N	3054	-0-	-46	6373	340 1	2714 3	Y	-0-			172
*06		3000 N	1933	-0-	-1067	5306	179 1	1754 3	Y	-0-			172
*07		8494 X	3188	-0-	-5306	-0-	182 1	3006 3	Y	-0-			172

TODD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200611	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6345 -	13720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4240	-0-	4240	4240	566 1	3674 3		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	2590	-0-	2590	6830	523 1	2067 3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830	-0-			Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6358 - 9850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	325	-0-	-605	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	Y	1			1
						1	9							
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			1
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-			1
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-			1

USA		WELL #: 7H		RRCID -> 201070		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 6424 - 11685				
02	4900 X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-			6
03	5425 X	5038	-0-	-387	-0-	488	1	4550	2	Y	-0-			6
04	5430 X	4060	-0-	-1370	-0-	41	1	4019	2	Y	-0-			6
05	5611 X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-			6
*06	5430 X	4034	-0-	-1396	-0-	132	1	3902	2	Y	-0-			6
07	5084 X	3368	-0-	-1716	-0-	79	1	3289	2	Y	-0-			6

FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 6242 - 11100				
02	1400 X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	3	Y	-0-			17
03	1550 X	259	-0-	-1291	-0-	24	1	235	3	Y	-0-			17
04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	552	1	5623	3	Y	-0-			17
*05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	322	1	2567	3	Y	-0-			17
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	Y	-0-			17
*07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	Y	-0-			17

MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 6404 - 15300				
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-			122
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-			122
*04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	6	69	1	59
						7	9							
*05	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	1489	1	5881	3	Y	-0-			59
*06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1199	1	6015	3	Y	-0-			59
*07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5825	3	Y	-0-			59

TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 6284 - 12817				
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-			26
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	289	1	2872	3	Y	-0-			26
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	398	1	4053	3	Y	-0-			26
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			26
*06	1800 X	1083	-0-	-717	-0-	100	1	983	3	Y	-0-			26
*07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	Y	-0-			26

COLLUM GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 6361 - 15159				
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1	60
03	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	896	1	8904	3	Y	234	268	1	26
						257	9							
04	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	722	1	7371	3	Y	131	144	1	13
						144	9							
*05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5957	3	Y	-0-			13
*06	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	951	1	9355	3	Y	40			53
						44	9							
*07	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	518	1	8584	3	Y	-0-			53

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	584 1	6079 3	Y	5	43 1	20
03		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	671 1	6665 3	Y	78	89 1	9
04		6000 X	5928	-0-	-72	-0-	525 1	5356 3	Y	43	48 1	4
*05		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	763 1	6102 3	Y	-0-		4
*06		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	647 1	6357 3	Y	14		18
*07		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	398 1	6591 3	Y	-0-		18

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074												
02		5180 X	5014	-0-	-166	-0-	439 1	4575 3	Y	-0-		113
03		6820 X	3868	-0-	-2952	-0-	353 1	3515 3	Y	-0-		113
04		6600 X	4117	-0-	-2483	-0-	367 1	3750 3	Y	-0-		113
*05		6820 X	4682	-0-	-2138	-0-	520 1	4162 3	Y	-0-		113
*06		5400 X	4303	-0-	-1097	-0-	397 1	3906 3	Y	-0-		113
07		5549 X	3531	-0-	-2018	-0-	201 1	3330 3	Y	-0-		113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188												
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		123
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	72 1	320 3	Y	-0-		123
*04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	346 1	2247 3	Y	5	69 1	59
*05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	248 1	979 3	Y	-0-		59
*06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	338 1	1697 3	Y	-0-		59
*07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	276 1	1105 3	Y	-0-		59

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624												
02		644 N	517	-0-	-127	-0-	517 2		Y	-0-		1
03		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	105 1	983 2	Y	-0-		1
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	10 1	935 2	Y	-0-		1
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-		1
*06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35 1	1019 2	Y	-0-		1
07		992 N	931	-0-	-61	-0-	22 1	909 2	Y	-0-		1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001												
02		1008 N	35	-0-	-973	-0-	35 1		N	-0-		183
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 1		N	-0-		183
04		690 N	89	-0-	-601	-0-	89 1		N	-0-		183
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	37 1	2127 2	N	-0-		183
*06		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	116 1	2522 2	N	-0-		183
*07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	75 1	2091 2	N	-0-		183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806												
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		141
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		141
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		141
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		141
*06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1	250 2	N	-0-		141
*07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	16 1	680 2	N	-0-		141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					107
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					107
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					107
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					107
07	899 N	49	-0-	-850	-0-	1	1	48	2	N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

02	2800 N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-					53
03	3100 N	22	-0-	-3078	359	4	1	18	3	Y	-0-					53
04	3000 N	5091	-0-	2091	2450	679	1	4412	3	Y	-0-					53
*05	3100 N	2323	-0-	-777	1673	469	1	1854	3	Y	-0-					53
*06	3000 N	2217	-0-	-783	890	368	1	1849	3	Y	-0-					53
*07	3167 X	2277	-0-	-890	-0-	455	1	1822	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					83
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					83
04	1800 N	951	-0-	-849	-0-	951	2			N	-0-					83
05	1736 N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-					83
*06	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					83
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	20	1	855	2	N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

02	2632 X	2214	-0-	-418	-0-	2214	2			N	-0-					44
03	2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			N	-0-					44
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3273	2	176	9	N	160					204
05	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167	1			87
*06	2370 X	595	-0-	-1775	-0-	21	1	574	2	N	-0-					87
07	3565 X	3101	-0-	-464	-0-	70	1	3031	2	N	-0-					87

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

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

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

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

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998								
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	5270 - 6210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.				250597									
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 - 7650	
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		10	
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		10	
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		10	
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		10	
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2	N	-0-		10	
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-		10	

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2	N	-0-		27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2	N	-0-		27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2	N	-0-		27
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2	N	-0-		27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624	
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22	160
03	9114	X	7222	-0-	-1892	-0-	7216	2	6	9	N	5	165
04	8460	X	6528	-0-	-1932	-0-	6526	2	2	9	N	2	167
05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-	167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13	180
07	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6607	2	26	9	N	24	204

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274	
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1	72
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-	72
04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-	72
05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-	72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-	72
07	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	3658	2	3	9	N	3	75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822	
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	103
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	103
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	103
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	103
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	103
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	103

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5712 X	5652	-0-	-60	-0-	5646 2	6 9	N	5		117
03		6324 X	6133	-0-	-191	-0-	6122 2	11 9	N	10		127
04		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2		N	-0-		127
05		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6916 2	23 9	N	21		148
06		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2		N	-0-		148
07		6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6192 2	2 9	N	2		150

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2095 2	6 9	N	5		140
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463 2	6 9	N	5		145
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2280 2	11 9	N	10		155
05		2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2236 2	4 9	N	4		159
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2451 2	7 9	N	6		165
*07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-		165

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
02		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014 2		N	-0-		77
03		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7514 2	3 9	N	3		80
04		6810 X	6731	-0-	-79	-0-	6731 2		N	-0-		80
05		7037 X	6785	-0-	-252	-0-	6785 2		N	-0-		80
06		6810 X	6639	-0-	-171	-0-	6633 2	6 9	N	5		85
07		7037 X	6263	-0-	-774	-0-	6263 2		N	-0-		85

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
02		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-		-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1212	-0-	-462	-0-	1212 2		N	-0-		-0-

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		80
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		80
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		80
05		775 N	95	-0-	-680	-0-	95 2		N	-0-		80
06		750 N	164	-0-	-586	-0-	164 2		N	-0-		80
*07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
02		3248 X	1599	-0-	-1649	-0-	1599 2		N	-0-		43
03		3596 X	2891	-0-	-705	-0-	2891 2		N	-0-		43
04		3090 X	2496	-0-	-594	-0-	2496 2		N	-0-		43
05		3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2870 2		N	-0-		43
06		2910 X	2747	-0-	-163	-0-	2747 2		N	-0-		43
07		2883 X	2604	-0-	-279	-0-	2604 2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
02		4592 X	3906	-0-	-686	-0-	3904 2	2 9	N	2		108
03		5084 X	3100	-0-	-1984	-0-	3099 2	1 9	N	1		109
04		4920 X	2035	-0-	-2885	-0-	2035 2		N	-0-		109
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6140 2	4 9	N	4		113
06		4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3788 2	1 9	N	1		114
*07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-		114

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	7056 X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1	42
03	7812 X	6377	-0-	-1435	-0-	6370	2	7	9	N	6	48
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6803	2	2	9	N	2	50
05	6696 X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18	68
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-	68
07	7037 X	6918	-0-	-119	-0-	6908	2	10	9	N	9	77

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-	52
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	52
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	52
05	1984 N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-	52
06	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-	52
07	1674 N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-	52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-	59
03	4123 X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-	59
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-	59
05	4216 X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-	59
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-	59
*07	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-	59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
02	8876 X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17	72
03	9827 X	8733	-0-	-1094	-0-	8715	2	18	9	N	16	88
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8648	2	15	9	N	14	102
05	8711 X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18	120
06	8460 X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12	132
07	8959 X	8491	-0-	-468	-0-	8491	2			N	-0-	86

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23	1	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-	17
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-	17
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-	17
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-	17
06	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-	17
*07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-	17

SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6747 - 12040
02	7112 X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30	94
03	7874 X	5698	-0-	-2176	-0-	5683	2	15	9	N	14	108
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6733	2	15	9	N	14	122
05	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22	144
06	6360 X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5	149
07	6975 X	5435	-0-	-1540	-0-	5424	2	11	9	N	10	159

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE CHARISSE		WELL #:		1H	RRCID ->	187868	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6794 - 12701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	8176 X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39	199
03	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9944	2	28	9	N	25	42
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9507	2	28	9	N	25	67
05	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24	91
06	8760 X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8	99
*07	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9284	2	22	9	N	20	119

SABINE UNRUH		WELL #:		1H	RRCID ->	188585	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6566 - 11060
02	6468 X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17	182
03	7161 X	5889	-0-	-1272	-0-	5886	2	3	9	N	3	185
04	5940 X	5620	-0-	-320	-0-	5612	2	8	9	N	7	192
05	5859 X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8	200
06	5700 X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-	200
07	5890 X	4748	-0-	-1142	-0-	4744	2	4	9	N	4	28

SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID ->	189353	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 12043
02	3584 X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-	94
03	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-	94
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-	94
05	3472 X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-	94
06	3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-	94
07	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-	94

SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-	63
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	63
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	63
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	63
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	63
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6692 - 8530
02	2800 N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-	123
03	3100 N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-	123
04	2526 N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-	123
05	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-	123
06	2670 X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-	123
07	2759 X	1344	-0-	-1415	-0-	1344	2			N	-0-	123

SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	14
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-	14
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-	14
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	14
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	14
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	72
03	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	72
04	1380 X	376	-0-	-1004	-0-	376	2			N	-0-	72
05	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-	72
06	1380 X	382	-0-	-998	-0-	382	2			N	-0-	72
*07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-	72

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 196760		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 6068 - 12448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-

CORBETT		WELL #: 1H		RRCID -> 197631		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 200616		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 6488 - 13054	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6756 - 12422	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3 9	N	3	100
03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4713	2	39 9	N	35	135
04	4470 X	3890	-0-	-580	-0-	3879	2	11 9	N	10	145
05	4619 X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2		N	-0-	145
06	4470 X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50 9	N	45	190
07	4619 X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	2		N	-0-	190

PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	33
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	33
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	33
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	33
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	33
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	33

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145	
02	13860 X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32 9	N	29	116
03	15345 X	13063	-0-	-2282	-0-	13040	2	23 9	N	21	137
04	12870 X	12712	-0-	-158	-0-	12697	2	15 9	N	14	151
05	13609 X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9 9	N	8	159
06	13170 X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3 9	N	3	162
07	13609 X	12306	-0-	-1303	-0-	12291	2	15 9	N	14	176

DAVIS, W.I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	48
03	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7436	2	19	9	N	65
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	2	28	9	N	90
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	129
06	6060 X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	145
07	6262 X	4494	-0-	-1768	-0-	4476	2	18	9	N	20

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100	
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	28
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	28
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	28
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	28
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	28
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675	
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-
04	4530 X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-
05	4681 X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-
06	4530 X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2			N	-0-
07	4681 X	3194	-0-	-1487	-0-	3194	2			N	-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613	
02	4872 X	4543	-0-	-329	-0-	4543	2			N	103
03	5394 X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	103
04	5130 X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	103
05	5301 X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	103
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	104
07	5022 X	4248	-0-	-774	-0-	4248	2			N	104

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6757 - 14100	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	162
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	162
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	162
05	310 X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	162
06	300 X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	162
07	310 X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	162

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 6609 - 11765	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6834 - 11765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597											
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6741 - 13413			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

SCRUGGS		WELL #:		1V	RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6172 - 6420			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957			
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			52
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	-0-	615	2			N	-0-			52
04	1410 N	775	-0-	-635	-0-	-0-	775	2			N	-0-			52
05	806 N	484	-0-	-322	-0-	-0-	484	2			N	-0-			52
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			52
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			52

MASSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365			
02	2800 N	2888	-0-	88	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			150
03	2041 N	1929	-0-	-112	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			150
04	1830 X	1483	-0-	-347	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			150
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			150
06	1830 X	761	-0-	-1069	-0-	-0-	761	2			N	-0-			150
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			150

PAYNE HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338			
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			87
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			87
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			87
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			87
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268			
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			40
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			40
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			40
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			40
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			40
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			40

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7144 - 11860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		38
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		38
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		38
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		38
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		38
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234475		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7048 - 14375	
02	2800 X	2499	-0-	-301	-0-	2499 2		N	-0-		118
03	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2932 2		N	-0-		118
04	3000 X	2725	-0-	-275	-0-	2725 2		N	-0-		118
05	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2985 2		N	-0-		118
06	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756 2		N	-0-		118
*07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		118

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 6980 - 11555	
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-		20
03	3782 X	2851	-0-	-931	-0-	2851 2		N	-0-		20
04	3660 X	2210	-0-	-1450	-0-	2210 2		N	-0-		20
05	3875 X	2250	-0-	-1625	-0-	2250 2		N	-0-		20
06	3750 X	696	-0-	-3054	-0-	696 2		N	-0-		20
07	3875 X	938	-0-	-2937	-0-	938 2		N	-0-		20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6537 - 12466	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		57
03	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	1491 2		N	-0-		57
04	1590 N	916	-0-	-674	-0-	916 2		N	-0-		57
05	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559 2		N	-0-		57
06	1440 N	978	-0-	-462	-0-	978 2		N	-0-		57
07	961 N	878	-0-	-83	-0-	878 2		N	-0-		57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1940 2	22 9	N	20		110
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		110
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		110
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		110
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1908 2	3 9	N	3		113
*07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		113

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7185 - 14363	
02	3080 X	2197	-0-	-883	-0-	2197 2		N	-0-		100
03	3131 X	2383	-0-	-748	-0-	2383 2		N	-0-		100
04	3030 X	2473	-0-	-557	-0-	2473 2		N	-0-		100
05	2418 X	2192	-0-	-226	-0-	2192 2		N	-0-		100
06	2340 X	2336	-0-	-4	-0-	2336 2		N	-0-		100
07	2542 X	1643	-0-	-899	-0-	1643 2		N	-0-		100

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-			-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221 2	N	-0-			-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246			
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342 2	N	-0-			96
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-			96
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-			96
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483 2	N	-0-			96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471 2	N	-0-			96
07	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422 2	N	-0-			96

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933			
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			57
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			57
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			57
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-			57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109 2	N	-0-			57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460			
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910 2	N	-0-			70
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-			70
04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164 2	N	-0-			70
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224 2	N	-0-			70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097 2	N	-0-			70
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155 2	N	-0-			70

SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660			
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-			33
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			33
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-			33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			33
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-			33
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	2	2	9	35

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924			
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			155
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-			155
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-			155
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-			155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138 2	N	-0-			155
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2112 2	N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906			
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326 2	40 9	N	36		77
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3027 2	44 9	N	40		117
04	3000	N	3670	-0-	670	670	3661 2	9 9	N	8		125
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651 2		N	-0-		125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706 2		N	-0-		125
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347 2	3 9	N	3		128

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
ETOCO, L.P.				255133											
PATROON BAYOU 147				WELL #: 2	RRCID -> 187816	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7279	- 12837					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				230

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SHOFNER				WELL #: 1	RRCID -> 183451	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357	- 14270					
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	601	1	930	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	581	1	765	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-			-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-			-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	601	1	995	3	N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 1H	RRCID -> 183536	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7208	- 13374					
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-			-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	292	1	2511	3	Y	-0-			-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-			-0-
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	196	1	1468	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 184872	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144	- 13530					
02	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	2104	-0-	-1616	-0-	219	1	1885	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-			-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-			-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	91	1	682	3	Y	-0-			-0-

WEEKS				WELL #: 1H	RRCID -> 199170	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6512	- 12395					
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-			33
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	601	1	358	3	N	-0-			33
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	581	1	552	3	N	-0-			33
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-			33
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-			33
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	601	1	1202	3	N	-0-			33

RODELL RESOURCES, LLC				723652											
ROSS				WELL #: 2H	RRCID -> 179581	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 7926	- 10509					
02	T. A.		38	-0-	38	788	38	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.		197	-0-	197	985	197	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.		133	-0-	133	1118	133	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.		77	-0-	77	1254	77	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				Y	NO RPT				-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SANTA FE OPERATING LLC				748158										
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5254	-0-	5254	299640	282 1	4972 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13078	-0-	13078	312718	697 1	12381 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	7481	-0-	7481	320199	409 1	7072 2	N	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	9973	-0-	9973	330172	531 1	9442 2	N	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	7490	-0-	7490	337662	407 1	7083 2	N	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	337662			N	N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665										
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265		
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	N	-0-			5
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430 2		N	N	-0-			5
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424 2		N	N	-0-			5
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546 2		N	N	-0-			5
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355 2		N	N	-0-			5
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	N	-0-			5

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686		
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	N	-0-			5
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	N	-0-			5
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	N	-0-			5
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205 2		N	N	-0-			5
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	N	-0-			5
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205 2		N	N	-0-			5

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872										
HAWKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6440 - 13450		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			130

GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291		
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3 1	2499 2	Y	Y	-0-			3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2 1	2577 2	Y	Y	-0-			3
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2 1	2195 2	Y	Y	-0-			3
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2 1	2280 2	Y	Y	-0-			3
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2 1	2130 2	Y	Y	1			4
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1 9							
							2 1	1772 2	Y	Y	-0-			4

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1904 N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	2	Y	3			3
						3	9							
04	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	83	1	1819	2	Y	1			4
						1	9							
05	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-			4
06	2010 N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1			5
						1	9							
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	2			7
						2	9							

NICHOLSON		WELL #:		1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768		

02	3052 X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	2	Y	-0-			5
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	4	1	3682	2	Y	-0-			5
04	3270 X	3075	-0-	-195	-0-	3	1	3072	2	Y	-0-			5
05	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1			6
						1	9							
06	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-			6
07	3379 X	2919	-0-	-460	-0-	3	1	2916	2	Y	-0-			6

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101		

02	1932 N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1			4
						1	9							
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2	1	2305	2	Y	-0-			4
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	2	1	1871	2	Y	-0-			4
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-			4
06	2220 N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-			4
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1982	2	Y	-0-			4

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101		

02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	3			3
						3	9							
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1			4
						1	9							
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-			4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1			5
						1	9							
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2			7
						2	9							

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7440 - 12841		

02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	91	1	1960	2	Y	3			3
						3	9							
04	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	84	1	1842	2	Y	1			4
						1	9							
05	2232 N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-			4
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1			5
						1	9							
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	82	1	1771	2	Y	2			7
						2	9							

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRIDGES ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6200 - 14330
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, EULA		WELL #:		1H	RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	6850 - 11280
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-	22
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	22
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-	22
05	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-	22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-	22
07	1147 N	179	-0-	-968	-0-	7	1	172	2	N	-0-	22

ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121
02	6384 X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1	15
03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	8	1	7877	2	Y	-0-	15
04	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	8	1	7665	2	Y	-0-	15
05	6913 X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1	16
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1	17
07	7099 X	5983	-0-	-1116	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-	17

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680
02	4564 X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1	10
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5	1	5638	2	Y	-0-	10
04	4710 X	4333	-0-	-377	-0-	4	1	4329	2	Y	-0-	10
05	4433 X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1	11
06	4890 X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-	11
07	5053 X	3388	-0-	-1665	-0-	3	1	3385	2	Y	-0-	11

MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780
02	3136 X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-	28
03	3472 X	1594	-0-	-1878	-0-	198	1	1396	2	N	-0-	28
04	3510 X	1810	-0-	-1700	-0-	207	1	1603	2	N	-0-	28
05	3627 X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-	28
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-	28
07	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	130	1	3197	2	N	-0-	28

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5684 X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1			13
03		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	7	1	6710	2	Y	-0-			13
04		5700 X	5269	-0-	-431	-0-	5	1	5264	2	Y	-0-			13
05		5890 X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-			13
06		6090 X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1			14
07		6293 X	4675	-0-	-1618	-0-	1	9	4670	2	Y	-0-			14

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500			
02		2856 X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-			60
03		3162 X	1711	-0-	-1451	-0-	213	1	1498	2	N	-0-			60
04		3060 X	1595	-0-	-1465	-0-	182	1	1413	2	N	-0-			60
05		3162 X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-			60
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-			60
07		2728 X	480	-0-	-2248	-0-	19	1	461	2	N	-0-			60

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7323 - 14400			
02		7532 X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	2	Y	-0-			13
03		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8	1	8547	2	Y	-0-			13
04		7650 X	6522	-0-	-1128	-0-	6	1	6516	2	Y	-0-			13
05		7626 X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1			14
06		8070 X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1			15
07		8339 X	5367	-0-	-2972	-0-	5	1	5362	2	Y	-0-			15

MORRISON-DAVIS		WELL #:		2H	RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	6722 - 13400			
02		4312 X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-			40
03		4774 X	2214	-0-	-2560	-0-	275	1	1939	2	N	-0-			40
04		3750 X	2416	-0-	-1334	-0-	276	1	2140	2	N	-0-			40
05		4433 X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-			40
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-			40
07		4433 X	4179	-0-	-254	-0-	164	1	4015	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7493 - 12800			
02		3136 X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	2	Y	-0-			-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	157	1	3382	2	Y	3			3
04		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	135	1	2942	2	Y	1			4
05		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-			4
06		3420 X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1			5
07		3534 X	3321	-0-	-213	-0-	147	1	3172	2	Y	2			7

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BORDERS, RONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 7303 - 13300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		4984 X	3748	-0-	-1236	-0-	4 1	3744 2	Y	-0-	16	
03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6 1	6033 2	Y	-0-	16	
04		5340 X	4699	-0-	-641	-0-	5 1	4694 2	Y	-0-	16	
05		5518 X	4037	-0-	-1481	-0-	4 1	4032 2	Y	1	17	
							1 9					
06		5340 X	4651	-0-	-689	-0-	5 1	4646 2	Y	-0-	17	
07		5518 X	3746	-0-	-1772	-0-	4 1	3741 2	Y	1	18	
							1 9					

DYMKE G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7357 - 13400		
02		4032 X	424	-0-	-3608	-0-	19 1	405 2	N	-0-	-0-	
03		4402 X	4051	-0-	-351	-0-	180 1	3871 2	N	-0-	-0-	
04		4260 X	3796	-0-	-464	-0-	166 1	3630 2	N	-0-	-0-	
05		4061 X	3956	-0-	-105	-0-	177 1	3779 2	N	-0-	-0-	
06		3930 X	3429	-0-	-501	-0-	152 1	3277 2	N	-0-	-0-	
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	196 1	4209 2	N	-0-	-0-	

MATTHEWS		WELL #:		1H	RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240057	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6806 - 13250		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT	-0-	

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		5H	RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7500 - 12785		
02		3248 X	3177	-0-	-71	-0-	142 1	3035 2	Y	-0-	-0-	
03		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	157 1	3374 2	Y	3	3	
							3 9					
04		3480 X	3128	-0-	-352	-0-	137 1	2990 2	Y	1	4	
							1 9					
05		3596 X	3246	-0-	-350	-0-	145 1	3101 2	Y	-0-	4	
06		3480 X	3288	-0-	-192	-0-	146 1	3141 2	Y	1	5	
							1 9					
07		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	153 1	3284 2	Y	2	7	
							2 9					

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164 PERF. 7331 - 1442		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1			10
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6	1	6137	2	Y	-0-			10
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5	1	5151	2	Y	-0-			10
05	4371 X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-			10
06	5940 X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1			11
07	6138 X	3264	-0-	-2874	-0-	3	1	3261	2	Y	-0-			11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-			67
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	148	1	1040	2	N	-0-			67
04	2610 N	1246	-0-	-1364	-0-	142	1	1104	2	N	-0-			67
05	2759 N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-			67
06	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-			67
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	2695	-0-	-2451	-0-	335	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	2884	-0-	-2096	-0-	330	1	2554	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-			-0-
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	215	1	5264	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	7868 X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-			50
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	396	1	8530	2	N	-0-			50
04	8580 X	8327	-0-	-253	-0-	365	1	7962	2	N	-0-			50
05	8866 X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-			50
06	8640 X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-			50
07	8928 X	8659	-0-	-269	-0-	385	1	8274	2	N	-0-			50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC 186953
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

02	14266	10899	-0-	-3367	-0-	10899	2			N	-0-			-0-
03	17652	12915	-0-	-4737	-0-	12915	2			N	-0-			-0-
04	15028	11549	-0-	-3479	-0-	11549	2			N	-0-			-0-
05	8339	2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1	-0-
06	8070	2594	-0-	-5476	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
07	8339	3521	-0-	-4818	-0-	3521	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		1		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6558	
SHAW HEIRS															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		1		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6476 - 6486	
SMITH															
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-

SMITH A		WELL #:		2		RRCID -> 283537		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 6490 - 6504			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2				113
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5				118
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				118
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				118
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				118
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3				121

MCBRIDE OPERATING LLC		538006		WELL #:		2A		RRCID -> 202316		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6493 - 6584	
SHAW GAS UNIT															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #:		1 F		RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6429 - 6456	
HARRIS															
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	3	N	-0-				-0-
03	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	145	1	2530	3	N	-0-				-0-
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	137	1	2477	3	N	-0-				-0-
05	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-				-0-
06	2820 X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-				-0-
07	2914 X	2264	-0-	-650	-0-	178	1	2086	3	N	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1		RRCID -> 189906		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6664 - 6674	
SEALY UNIT															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. G. S. (RODESSA)
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC
HARRIS SWD

45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
070737
WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)
PINNERY, LTD.
IDS

45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
665701
WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)
CRD OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
186953
WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	232 2	43 9	N	39			263
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	280 2	30 9	N	27	172 1		118
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	230 2	32 9	N	29			147
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	202 2	43 9	N	39			186
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	180 2	13 9	N	12			198
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			198

MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

538006
WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

650201
WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	106 1	1487 2	N	15			47
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	96 1	1210 2	N	5			52
04	1620 N	427	-0-	-1193	-0-	37 1	389 2	N	1			53
05	1798 N	462	-0-	-1336	-0-	42 1	418 2	N	2			55
06	1260 N	487	-0-	-773	-0-	35 1	450 2	N	2			57
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49 1	637 2	N	-0-			57

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC 186953														
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059														
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844														
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68		137
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2483	2	74	9	N	67		204
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2146	2	51	9	N	46		250
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1986	2	55	9	N	50		300
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1952	2	59	9	N	54	165 1	189
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		189

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006														
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MCBRIDE OPERATING LLC 538006
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PALEO, INC. 635116
 BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			60
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			60
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE		//CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
				196196							
		WELL #:		1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6874 - 6879
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6879 - 6882
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6939 - 6943
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		51
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		51
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		51
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		51
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		51
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		51

RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS		704807		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 6895 - 6900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		

JARED (TRAVIS PEAK) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W.H.		45761 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		053321									
		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF. 7762 - 8074
02	3640 X	2634	-0-	-1006	-0-	2634 2		N	-0-		93
03	4030 X	3580	-0-	-450	-0-	3580 2		N	-0-		93
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3377 2	9 9	N	8	68 1	33
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2973 2	2 9	N	2		35
06	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2931 2	6 9	N	5		40
07	3565 X	1984	-0-	-1581	-0-	1982 2	2 9	N	2		42

GRISSOM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF. 7912 - 8090
02	3332 X	3004	-0-	-328	-0-	3004 2		N	-0-		92
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3316 2	50 9	N	45	97 1	40
04	3780 X	2312	-0-	-1468	-0-	2298 2	14 9	N	13		53
05	3906 X	3727	-0-	-179	-0-	3710 2	17 9	N	15		68
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3972 2	43 9	N	39		107
07	3379 X	1807	-0-	-1572	-0-	1801 2	6 9	N	5		112

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20					80
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					80
04	1500 N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-					80
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					80
06	870 N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1			20
07	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					20

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
 SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

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

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

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

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

02	140 N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	918	3		Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-					-0-
04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	3		Y	-0-					-0-
05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3		Y	-0-					-0-
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3		Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7				58
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18				76
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				76
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8				84
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-				84

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2723	-0-	2723	2723	123	1	2600	2	Y	-0-				-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
 HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

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

JOAQUIN (PETTIT)		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY						
PRODUCED WATER		TRANSFER1 LLC		//CONT.//	680170										
HARVCO				WELL #:	6	RRCID ->	283716	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5016 - 6300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY		OPERATING LLC		020467											
PRICE, J. S.		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6113 - 6141			

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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6237 - 6241			

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HANSON, J.W.				WELL #:	3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6074 - 6086			

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

RUSHING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5932 - 5948			

02		84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-		86	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		86	
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-		86	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		86	
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		86	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		86	

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176											
HOWELL, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6246 - 6252			

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
RUSHING, E. O.				WELL #: 1	RRCID -> 047402	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 5018	- 5032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS, R. W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522	- 6918		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108	- 8384		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.				WELL #: 2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324	- 6484		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

TAYLOR, W. M.				WELL #: 2	RRCID -> 096682	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7636	- 8563		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 097479	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 6355	- 6430		
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 101747	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 6542	- 8374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
*06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					17
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463																	
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					8
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8
04		1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					8
05		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06		1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			Y	-0-					8
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633																	
02		140 N	75	-0-	-65	-0-	18	3	57	9	Y	52	133	1			119
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	3	62	9	Y	56					229
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	29	3	110	9	Y	100	299	1			69
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					69

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394																	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	39	1			20
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	Y	17					39
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
*06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	43	1			6
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			165
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	28 2	13 9	Y	12			177
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	43 2	3 9	Y	3			180
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			180
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2			182
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			182

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064													
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246													
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			12
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			12
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			12
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			12
*06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			12
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009															
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736															
02		1960 N	499	-0-	-1461	-0-	489	3	10	9	Y	9			84
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2			86
04		1260 N	534	-0-	-726	-0-	533	3	1	9	Y	1			87
05		558 N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1			88
*06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-			88
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			88

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662															
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			4
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			4
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			4
05		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-			4
06		840 N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-			4
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754															
02		3192 X	2591	-0-	-601	-0-	2584	3	7	9	Y	6			35
03		3534 X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2			37
04		3420 X	2547	-0-	-873	-0-	2543	3	4	9	Y	4			41
05		2883 X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11			52
06		2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1927	3	4	9	Y	4			56
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			56

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676															
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-			20
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			20
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-			20
05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-			20
06		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-			20
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
TAYLOR, W. M.			WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			Y	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-			-0-
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	188342	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7081 - 8136		
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			Y	-0-			4
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			Y	-0-			4
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			Y	-0-			4
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			Y	-0-			4
*06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-			4
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			4

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	188843	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6350 - 8620		
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693 3			Y	-0-			15
03		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9953 3			Y	-0-			15
04		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9077 3	30 9		Y	27	11 1		31
05		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6764 3	11 9		Y	10			41
*06		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6540 3	6 9		Y	5			46
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			46

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	193181	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 6341 - 8122		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	194583	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 6326 - 8688		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	194744	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7132 - 8614		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		4	RRCID ->	195389	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7818 - 7972		
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			Y	-0-			7
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			Y	-0-			7
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			Y	-0-			7
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3			Y	-0-			7
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3			Y	-0-			7
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		896 X	11	-0-	-885	-0-	11 2		N	-0-			179
03		806 X	17	-0-	-789	-0-	17 2		N	-0-			179
04		540 X	13	-0-	-527	-0-	13 2		N	-0-			179
05		248 X	15	-0-	-233	-0-	15 2		N	-0-			179
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			179
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		Y	-0-			2
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			2
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	Y	1	2 1		1
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			1
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			1
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

02		2800 X	2060	-0-	-740	-0-	2060 2		N	-0-			82
03		3100 X	2211	-0-	-889	-0-	2211 2		N	-0-			82
04		3000 X	2287	-0-	-713	-0-	2287 2		N	-0-			82
05		3100 X	2227	-0-	-873	-0-	2224 2	3 9	N	3			85
06		2820 X	2065	-0-	-755	-0-	2065 2		N	-0-			85
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			85

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

02		924 N	723	-0-	-201	-0-	719 3	4 9	Y	4			71
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	638 3	20 9	Y	18			89
04		990 N	675	-0-	-315	-0-	674 3	1 9	Y	1	64 1		26
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			26
*06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664 3	1 9	Y	1			27
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			27

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 3		N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			58
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1460	2	17	9	N	15					229
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237
04		1800 N	1401	-0-	-399	-0-	1373	2	28	9	N	25					262
05		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
*06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					272
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					272

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186																	
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025																	
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					47
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					47
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	23	1			25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061																	
02		3584 X	3325	-0-	-259	-0-	3323	3	2	9	N	2	138	1			22
03		3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22
04		3750 X	3627	-0-	-123	-0-	3616	3	11	9	N	10					32
05		3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06		3750 X	3383	-0-	-367	-0-	3381	3	2	9	N	2					42
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045																	
02		3248 X	2321	-0-	-927	-0-	2320	3	1	9	Y	1					7
03		3286 X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7
04		3000 X	2260	-0-	-740	-0-	2260	3			Y	-0-					7
05		2821 X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06		2730 X	1415	-0-	-1315	-0-	1415	3			Y	-0-					7
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			48
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			48
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			48
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			48
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112													
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584													
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			17
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			17
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			17
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			17
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			17
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552													
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3022	3	4	9	Y	4		119
03	3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18		137
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	3	2	9	Y	2	100 1	39
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1		40
06	3060 X	2595	-0-	-465	-0-	2595	3			Y	-0-		40
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		40

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194													
02	2604 X	2568	-0-	-36	-0-	2566	3	2	9	Y	2		64
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-		64
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-		64
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-		64
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1		65
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		65

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576													
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			8
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			8
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			8
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			8
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			8
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980												
02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3				235
03		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3				235
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9		245
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9		252
06		2940 X	2924	-0-	-16	-0-	2924	3				252
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						252

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482												
02		140 N	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	1
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	1

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658												
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			Y	-0-
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136												
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	3
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	3
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	3
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212402	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 6855 - 8574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	213625	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	8674 PERF. 7136 - 8542		
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-		18
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-		18
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-		18
*06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-		18
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		18

RUSHING		WELL #:		7	RRCID ->	213826	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 7963 - 8550		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

R & M FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215584	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8694 PERF. 6388 - 8636		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		45

USA COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	216623	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10225 PERF. 6642 - 8230		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		2 C	RRCID ->	217480	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 6276 - 8726		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	221144	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	8714 PERF. 8133 - 8642		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	141 1	38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		280 N	42	-0-	-238	-0-	42 3		Y	-0-		163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
04		180 N	23	-0-	-157	-0-	23 3		Y	-0-		163
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		163
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630												
02		1344 N	857	-0-	-487	-0-	846 3	11 9	N	10		73
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	511 3	6 9	N	5		78
04		1440 N	358	-0-	-1082	-0-	358 3		N	-0-		78
05		961 N	570	-0-	-391	-0-	570 3		N	-0-		78
06		510 N	410	-0-	-100	-0-	408 3	2 9	N	2		80
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		80

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219		N	NO RPT		-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920												
02		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7849 3	1 9	Y	1		11
03		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8639 3	1 9	Y	1		12
04		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8275 3	8 9	Y	7		19
05		8525 X	4282	-0-	-4243	-0-	4275 3	7 9	Y	6		25
06		8250 X	7441	-0-	-809	-0-	7433 3	8 9	Y	7		32
07		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 - 8778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	644 N	566	-0-	-78	-0-	114	1	452	2	Y	-0-	16	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-	16	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	130	1	543	2	Y	-0-	16	
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-	16	
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	2	Y	-0-	16	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	16	

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 - 8660	
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TAYLOR, W. M.			WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577	
02	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-	9	
03	T. A.	71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-	9	
04	T. A.	108	-0-	108	265	108	3			Y	-0-	9	
05	T. A.	79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-	9	
*06	414 X	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-	9	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 - 8747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TAYLOR, W. M.			WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 6615 - 8893	
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-	9	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	9	
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-	9	
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-	9	
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	9	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	9	

RUSHING, E. O.			WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6365 - 8126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619														
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			25
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			25
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			25
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			25
*06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			25
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587														
02		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	3	6	9	N	5		132
03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3		135
04		5010 X	4971	-0-	-39	-0-	4962	3	9	9	N	8		143
05		5177 X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5		148
06		5010 X	3538	-0-	-1472	-0-	3532	3	6	9	N	5		153
07		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			153

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656														
02		812 N	461	-0-	-351	-0-	461	3		N	-0-			132
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101 1	33
04		750 N	300	-0-	-450	-0-	300	3		N	-0-			33
05		496 N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10		43
*06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3		46
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			46

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55 1		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
COCKRELL			WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 6384 - 8662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WIENER ESTATE F			WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 6774 - 8547	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618	
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	3	N	-0-		25
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		25
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		25
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		25
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		25

HART, PRESTON			WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546	
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	866	1	3429	2	Y	10
							11	9				194
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1	3266	2	Y	7
							8	9				201
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	898	1	3751	2	Y	10
							11	9				211
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815	1	3745	2	Y	10
							11	9				221
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	904	1	3535	2	Y	9
							10	9				230
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		230

FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 6488 - 8063	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE		

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85		

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620												
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5751	3	6	9	N	5	97
03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3	100
04	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6095	3	10	9	N	9	109
05	6014 X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5	114
06	5820 X	5119	-0-	-701	-0-	5116	3	3	9	N	3	117
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			117

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747 PERF. 6644 - 8853			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1232 N	993	-0-	-239	-0-	993 3		N	-0-			64
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081 3	4 9	N	4			68
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			68
05		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 3		N	-0-			68
06		1050 N	729	-0-	-321	-0-	729 3		N	-0-			68
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			68

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758 PERF. 6492 - 8645			
02		1932 X	1337	-0-	-595	-0-	1337 3		N	-0-			13
03		1488 X	1341	-0-	-147	-0-	1337 3	4 9	N	4			17
04		1680 X	681	-0-	-999	-0-	681 3		N	-0-			17
05		1736 X	542	-0-	-1194	-0-	542 3		N	-0-			17
06		1680 X	442	-0-	-1238	-0-	442 3		N	-0-			17
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			17

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 6650 - 8536			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940 PERF. 5050 - 5090			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642 PERF. 6422 - 6538			
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			22
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			22
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			22
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			22
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			22
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			22

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	- 8564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	- 7879						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	- 7650						
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-			-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	- 7862						
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	315	-0-	-1917	-0-	22	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	437	-0-	-1753	-0-	41	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6886	- 8582						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6516	- 7907						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6435	- 7230						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556		
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	12 1	138 2	Y	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3759	-0-	759	759	354 1	3405 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	8691	-0-	5591	6350	900 1	7791 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	8515	-0-	5515	11865	540 1	7975 2	Y	-0-	-0-
*07	19813 X	7948	-0-	-11865	-0-	360 1	7588 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568		
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 2	Y	-0-	-0-
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	33 1	425 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	43 1	419 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	49 1	431 2	Y	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	459 2	Y	-0-	-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	476 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	Y	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28 1	236 2	Y	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	265 2	Y	-0-	-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454		
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	54 1	615 2	Y	-0-	-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	113 1	1455 2	Y	-0-	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67 1	641 2	Y	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	98 1	850 2	Y	-0-	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63 1	928 2	Y	-0-	-0-
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	29 1	599 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592		
02	588 N	481	-0-	-107	-0-	39 1	442 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	331	-0-	-351	-0-	24 1	307 2	Y	-0-	-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72 1	701 2	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57 1	499 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	19 1	291 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	264	-0-	-511	-0-	12 1	252 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6280 - 7481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	124 1	1418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	133 1	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	190 1	1831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	207 1	1796 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	129 1	1904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92 1	1952 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6562 - 6980				
02	1316 N	959	-0-	-357	-0-	77 1	882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	93 1	1193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	159 1	1531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	213 1	1849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	111 1	1652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1313	-0-	-361	-0-	59 1	1254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6488 - 7147				
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	14 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	16 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	8	-0-	-202	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6393 - 7239				
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71 1	684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	481 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37 1	780 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6390 - 7869				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 6233 - 7309				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6906 - 8034				
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	13 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	17 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		136	1	1557	2	Y	-0-				-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		158	1	2027	2	Y	-0-				-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		200	1	1921	2	Y	-0-				-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		221	1	1914	2	Y	-0-				-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		132	1	1954	2	Y	-0-				-0-
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		94	1	1995	2	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 13	RRCID ->	149345	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6405 - 7420				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578				
02	4480 X	4429	-0-	-51	-0-		357	1	4072	2	Y	-0-				-0-
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		367	1	4725	2	Y	-0-				-0-
04	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		450	1	4323	2	Y	-0-				-0-
05	4898 X	4835	-0-	-63	-0-		500	1	4335	2	Y	-0-				-0-
06	4800 X	4709	-0-	-91	-0-		299	1	4410	2	Y	-0-				-0-
07	4960 X	4763	-0-	-197	-0-		216	1	4547	2	Y	-0-				-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529				
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-		624	1	7128	2	Y	-0-				95
03	8308 X	7900	-0-	-408	-0-		570	1	7330	2	Y	-0-	83	1		12
04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-		771	1	7420	2	Y	-0-				12
05	8587 X	5765	-0-	-2822	-0-		598	1	5167	2	Y	-0-				12
06	8310 X	3676	-0-	-4634	-0-		233	1	3443	2	Y	-0-				12
07	8587 X	3230	-0-	-5357	-0-		146	1	3084	2	Y	-0-				12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353				
02	4340 X	3841	-0-	-499	-0-		309	1	3532	2	Y	-0-				-0-
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		365	1	4682	2	Y	-0-				-0-
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-		472	1	4532	2	Y	-0-				-0-
05	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		507	1	4399	2	Y	-0-				-0-
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		309	1	4569	2	Y	-0-				-0-
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		220	1	4632	2	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350				
02	5040 X	4522	-0-	-518	-0-		364	1	4158	2	Y	-0-				149
03	5580 X	5472	-0-	-108	-0-		395	1	5077	2	Y	-0-				149
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		518	1	4973	2	Y	-0-	127	1		22
05	5580 X	5532	-0-	-48	-0-		573	1	4959	2	Y	-0-				22
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		358	1	5286	2	Y	-0-				22
*07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-		273	1	5753	2	Y	-0-				22

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	7853 - 7912				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	83 1	944 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	349	-0-	-271	-0-	25 1	324 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	35 1	335 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	398	-0-	-222	-0-	41 1	357 2	Y	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	387 2	Y	-0-		-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 166216		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411			
02	1512 N	435	-0-	-1077	-0-	35 1	400 2	Y	-0-		-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	128 1	1640 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	126 1	1208 2	Y	-0-		-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	149 1	1289 2	Y	-0-		-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	120 1	1779 2	Y	-0-		-0-
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	75 1	1575 2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470			
02	13664 X	10739	-0-	-2925	-0-	864 1	9875 2	Y	-0-		21
03	14570 X	13497	-0-	-1073	-0-	975 1	12522 2	Y	-0-		21
04	14100 X	13001	-0-	-1099	-0-	1225 1	11776 2	Y	-0-	18 1	3
05	14322 X	12807	-0-	-1515	-0-	1325 1	11482 2	Y	-0-		3
06	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	875 1	12924 2	Y	-0-		3
*07	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	613 1	12917 2	Y	-0-		3

STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346			
02	6244 X	5484	-0-	-760	-0-	441 1	5043 2	Y	-0-		-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	530 1	6815 2	Y	-0-		-0-
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	674 1	6479 2	Y	-0-		-0-
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	744 1	6440 2	Y	-0-		-0-
06	7110 X	7061	-0-	-49	-0-	448 1	6613 2	Y	-0-		-0-
07	7378 X	7094	-0-	-284	-0-	321 1	6773 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118			
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-
04	1050 X	51	-0-	-999	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
05	1085 X	77	-0-	-1008	-0-	8 1	69 2	Y	-0-		-0-
06	1050 X	139	-0-	-911	-0-	9 1	130 2	Y	-0-		-0-
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557			
02	3868 X	2179	-0-	-1689	-0-	175 1	2004 2	Y	-0-		-0-
03	3751 X	2223	-0-	-1528	-0-	161 1	2062 2	Y	-0-		-0-
04	3660 X	2348	-0-	-1312	-0-	221 1	2127 2	Y	-0-		-0-
05	3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	249 1	2154 2	Y	-0-		-0-
06	3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	168 1	2474 2	Y	-0-		-0-
*07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	120 1	2531 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6257 - 8518		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5404 X	4779	-0-	-625	-0-		384 1	4395 2	Y	-0-		-0-
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-		435 1	5584 2	Y	-0-		-0-
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-		552 1	5307 2	Y	-0-		-0-
05	5766 X	5739	-0-	-27	-0-		594 1	5145 2	Y	-0-		-0-
06	5790 X	5400	-0-	-390	-0-		342 1	5058 2	Y	-0-		-0-
07	5983 X	5321	-0-	-662	-0-		241 1	5080 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6360 - 8549		
02	896 N	585	-0-	-311	-0-		47 1	538 2	Y	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-		53 1	676 2	Y	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-		86 1	830 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-		73 1	640 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 6776 - 8493		
02	588 N	405	-0-	-183	-0-		32 1	373 2	Y	-0-		26
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-		32 1	418 2	Y	-0-		26
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-		60 1	579 2	Y	-0-		26
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-		81 1	708 2	Y	-0-		26
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		49 1	718 2	Y	-0-		26
07	651 N	596	-0-	-55	-0-		27 1	569 2	Y	-0-		26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7626 - 8540		
02	4088 X	2947	-0-	-1141	-0-		238 1	2709 2	Y	-0-		16
03	4495 X	3831	-0-	-664	-0-		276 1	3555 2	Y	-0-		16
04	4350 X	4133	-0-	-217	-0-		389 1	3744 2	Y	-0-	16 1	-0-
05	4278 X	4061	-0-	-217	-0-		421 1	3640 2	Y	-0-		-0-
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		261 1	3869 2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	4076	-0-	-202	-0-		185 1	3891 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6992 - 8642		
02	3780 X	2697	-0-	-1083	-0-		217 1	2480 2	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3534	-0-	-465	-0-		255 1	3279 2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3106	-0-	-584	-0-		292 1	2814 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2850	-0-	-715	-0-		295 1	2555 2	Y	-0-		-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		252 1	3722 2	Y	-0-		-0-
*07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		167 1	3520 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 6312 - 8590		
02	7980 X	5935	-0-	-2045	-0-		478 1	5457 2	Y	-0-		76
03	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-		826 1	10609 2	Y	-0-	35 1	41
04	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-		1037 1	9979 2	Y	-0-		41
05	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-		1132 1	9811 2	Y	-0-		41
06	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-		689 1	10192 2	Y	8		49
*07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-		497 1	10478 2	Y	8		57
							9 9					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID ->	225478	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6417 - 7813		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2996 X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	2	Y	-0-	-0-
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3954	2	Y	-0-	-0-
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	389	1	3745	2	Y	-0-	-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-	-0-
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-	-0-
*07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	196	1	4123	2	Y	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 3		RRCID ->	226475	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	8793	PERF. 6431 - 8658		
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	232928	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 7852 - 8618		
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-	-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	2	Y	-0-	-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	50	1	1067	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID ->	233711	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 6548 - 8573		
02	8736 X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	2	Y	-0-	-0-
03	9672 X	8545	-0-	-1127	-0-	618	1	7927	2	Y	-0-	-0-
04	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	888	1	8541	2	Y	-0-	-0-
05	9548 X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-	-0-
06	9030 X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-	-0-
07	9734 X	7693	-0-	-2041	-0-	348	1	7345	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID ->	234857	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 6397 - 8586		
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	2708	1	34777	2	Y	-0-	-0-
04	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	1383	1	13305	2	Y	-0-	-0-
05	29181 X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-	-0-
06	21450 X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13	13
07	22165 X	18225	-0-	-3940	-0-	14	9	17388	2	Y	11	24
						825	1					
						12	9					

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID ->	235208	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6822 - 8577		
02	4928 X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-	25
03	5456 X	226	-0-	-5230	-0-	16	1	210	2	Y	-0-	25
04	5280 X	134	-0-	-5146	-0-	13	1	121	2	Y	-0-	25
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	25
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	25
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		165	1	1891	2	Y	-0-			-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-		186	1	2379	2	Y	-0-			-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-		244	1	2356	2	Y	-0-			-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-		275	1	2381	2	Y	-0-			-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-		172	1	2534	2	Y	-0-			-0-
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		121	1	2559	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626								
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-		90	1	1028	2	Y	-0-			-0-
03	2108	X	1666	-0-	-442	-0-		120	1	1546	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1550	-0-	-490	-0-		146	1	1404	2	Y	-0-			-0-
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-		124	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-		80	1	1183	2	Y	-0-			-0-
07	1674	X	1037	-0-	-637	-0-		47	1	990	2	Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592								
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		153	1	1748	2	Y	-0-			21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		169	1	2170	2	Y	29	46	1	4
								32	9							
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		214	1	2062	2	Y	29			33
								32	9							
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-		207	1	1797	2	Y	9			42
								10	9							
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-		130	1	1919	2	Y	-0-			42
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-		93	1	1959	2	Y	-0-			42

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612								
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-		317	1	3614	2	Y	-0-			-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-		622	1	7995	2	Y	6	5	1	1
								7	9							
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-		812	1	7819	2	Y	6			7
								7	9							
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-		693	1	5999	2	Y	6			13
								7	9							
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-		380	1	5612	2	Y	-0-			13
07	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-		309	1	6508	2	Y	-0-			13

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926								
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-		512	1	5849	2	Y	-0-			-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-		570	1	7319	2	Y	-0-			-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-		745	1	7168	2	Y	-0-			-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-		847	1	7341	2	Y	-0-			-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-		514	1	7590	2	Y	-0-			-0-
07	8184	X	8146	-0-	-38	-0-		369	1	7777	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 8590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998							
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648							
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 4900 - 5100
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5026 - 5070
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4996 - 5202
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 5024 - 5103
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
DAVIS SWD		WELL #:		3		RRCID ->		124892		COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
JANUARY "A"		WELL #:		2		RRCID ->		170084		COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765			
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	N	-0-	12
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	36	1	1152	3	N	-0-	12
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	34	1	1084	3	N	-0-	12
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-	12
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-	12
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	3	N	-0-	12

RED ROCKET VENTURES, LLC		697121											
COOK		WELL #:		1D		RRCID ->		129669		COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
IRISH, B.		WELL #:		1		RRCID ->		213859		COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176											
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T		RRCID ->		111311		COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85

SHORECARTER RESOURCES LLC		778493											
HANSON		WELL #:		2		RRCID ->		174310		COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554			
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-	125
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-	125
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-	125
05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-	125
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	1902	2			Y	-0-	94
07	3534	X	2007	-0-	-1527	-0-	2000	2	7	9	Y	6	100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SHORECARTER RESOURCES LLC		//CONT.//		778493									
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062 2		Y	-0-			55
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912 2		Y	-0-			55
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		Y	-0-			55
05	1178 N	283	-0-	-895	-0-		283 2		Y	-0-			55
06	870 N	634	-0-	-236	-0-		634 2		Y	-0-	55 7		-0-
07	868 N	700	-0-	-168	-0-		700 2		Y	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651					CNTY: SHELBY				
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 - 8682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451 - 11457	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586 - 6604	
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	810 3	10 9	Y		9			43
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	533 3	12 9	Y		11			54
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451 3	7 9	Y		6			60
05	899 N	547	-0-	-352	-0-	547 3		Y		-0-			60
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	453 3	2 9	Y		2			62
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y		NO RPT			62

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298 - 6606	
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		Y		-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		Y		-0-			-0-
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2128 3		Y		-0-			-0-
05	2387 N	1881	-0-	-506	-0-	1881 3		Y		-0-			-0-
06	2310 N	1954	-0-	-356	-0-	1954 3		Y		-0-			-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y		NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 - 6437	
02	532 N	296	-0-	-236	-0-	274 3	22 9	Y		20	13 1		8
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193 3	8 9	Y		7	11 1		4
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	639 3	28 9	Y		25	23 1		6
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	5 3	100 9	Y		91	39 1		58
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	334 3	20 9	Y		18	69 1		7
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y		NO RPT			7

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8542 -	8552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRESTON-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219767	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 6334 -	8150
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3		N	-0-			42
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			42
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	3	6 9	N	5			47
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			47
06	270 N	70	-0-	-200	-0-	70	3		N	-0-			47
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			47

OXSHEER				WELL #:	2 C	RRCID ->	222016	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353 -	9610
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222248	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 6420 -	7627
02	1512 N	1418	-0-	-94	-0-	1418	3		N	-0-			102
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3 9	N	3			105
04	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3		N	-0-			105
05	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30 9	N	27			132
06	1530 N	1348	-0-	-182	-0-	1345	3	3 9	N	3			135
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			135

SMITH-PRICE ET AL				WELL #:	2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358 -	7924
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087 -	8630
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXSHEER				WELL #:	3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 -	8642
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	27 1		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

JOAQUIN (WIENER)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R & M FARMS UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436												
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	150
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1034	2	55	9	N	200
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	204
05		837 N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	204
06		1050 N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	210
07		806 N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	210

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651												
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317										
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY										
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353										
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090										
04	250	-0-	-0-	-250	-0-			N	-0-	-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648										
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669										
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO)			//CONT.//		46609 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SDG OPERATING COMPANY, INC			//CONT.//		740176								
CARROLL, J. T.			WELL #:		1	RRCID -> 122585		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6440 - 6447	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE	

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TGB EQUIPMENT LEASING, LLC			833918										
DISTRICT SWD			WELL #:		3	RRCID -> 286213		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)			47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143										
CASTLEBERRY			WELL #:		3	RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JOLIAT (TRAVIS PEAK)			47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562										
PRINCE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 8070	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	80	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	80	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	80	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	80	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	80	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	80	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)			47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353										
JONESVILLE A			WELL #:		4	RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH	6491	PERF. 5892 - 6094	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	81 1	329 2	N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	102 1	329 2	N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	113 1	308 2	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	127 1	309 2	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	100 1	339 2	N	-0-			-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	129 1	308 2	N	-0-			-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.// 47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097												
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206		PERF. 5105 - 5112				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6460 - 6510				
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	3	Y	6			7
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	7	1	229	3	Y	3	7	1	3
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	9	205	3	Y	4	7	1	-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	6	1	161	3	Y	2			2
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	4	9	202	3	Y	4	6	1	-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	6	1	192	3	Y	2			2

KARNACK (5240 HILL)		48132 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001												
SLACK		WELL #: 3		RRCID -> 284645		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 5422 - 5430				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18														

MCKENZIE GAS LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 284908		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5473 - 5480				
02	19040	17907	-0-	-1133	-0-	17859	2	48	9	N	44	2	8	182
03	21080	19569	-0-	-1511	-0-	19565	2	4	9	N	4	4	8	182
04	20400	17862	-0-	-2538	-0-	17858	2	4	9	N	4	4	8	182
05	21080	18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8	182
06	19200 #	16687	-0-	-2513	-0-	16687	2			N	-0-			182
07	19840 #	16682	-0-	-3158	-0-	16682	2			N	-0-	152	1	30

KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 203968		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8350 - 14235				
02	3584 X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-			18
03	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-			18
04	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-			18
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			18
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-			18
*07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216162		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8508 - 14050				
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			18
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			18
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			18
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			18
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			18
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			18

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		52	
03		279 X	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		52	
04		270 X	143	-0-	-127	-0-	143 2		N	-0-		52	
05		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		52	
06		270 X	9	-0-	-261	-0-	9 2		N	-0-		52	
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	11		63	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		126	
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-		126	
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		126	
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		126	
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		126	
*07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		126	

LEHMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A
02		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-		57	
03		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		N	-0-		57	
04		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2		N	-0-		57	
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N	-0-		57	
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-		57	
*07		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-		57	

CHANDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		35	
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		35	
04		1800 N	727	-0-	-1073	-0-	727 2		N	-0-		35	
05		1829 N	1562	-0-	-267	-0-	1562 2		N	-0-		35	
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		35	
*07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		35	

RIPPY OIL COMPANY				712938									
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BERT				WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4536 X	2261	-0-	-2275	-0-	474 1	1787 2		N	-0-			85
03		5022 X	3079	-0-	-1943	-0-	900 1	2179 2		N	-0-			85
04		4860 X	3565	-0-	-1295	-0-	610 1	2955 2		N	-0-			85
05		5022 X	3278	-0-	-1744	-0-	640 1	2638 2		N	-0-			85
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	664 1	2917 2		N	4			89
07		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	536 1	2523 2		N	6			95
							4 9							
							7 9							

OSCAR				WELL #:	1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527	
02		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	926 1	3437 2		N	-0-			92
03		4123 X	2699	-0-	-1424	-0-	584 1	2115 2		N	-0-			92
04		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1250 1	6696 2		N	5			97
							6 9							
05		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	1021 1	4337 2		N	-0-			97
06		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	982 1	4361 2		N	-0-			97
*07		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	1056 1	4840 2		N	-0-			97

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	129 1	3440 2		N	-0-			44
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	123 1	3406 2		N	-0-			44
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	114 1	2932 2		N	-0-			44
05		3069 X	3057	-0-	-12	-0-	111 1	2944 2		N	2			46
							2 9							
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	127 1	3255 2		N	5			51
							6 9							
*07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	175 1	4362 2		N	5			56
							6 9							

CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	238 1	2824 2		N	-0-			138
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	253 1	2906 2		N	-0-			138
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	239 1	2710 2		N	-0-			138
05		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	426 1	5120 2		N	2			140
							2 9							
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	174 1	2762 2		N	-0-			140
*07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	162 1	2727 2		N	-0-			140

SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500	
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	97 1	2595 2		N	-0-			76
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	113 1	3130 2		N	-0-			76
04		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	81 1	2094 2		N	-0-			76
05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	116 1	3092 2		N	-0-			76
06		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	61 1	1575 2		N	-0-			76
*07		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	92 1	2282 2		N	-0-			76

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5460 X	5436	-0-	-24	-0-	196 1	5240 2	N	-0-			179
03		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	199 1	5498 2	N	2			181
							2 9						
04		5790 X	5743	-0-	-47	-0-	215 1	5528 2	N	-0-			181
05		6014 X	5731	-0-	-283	-0-	208 1	5523 2	N	-0-			181
06		5820 X	5482	-0-	-338	-0-	205 1	5277 2	N	-0-			181
07		6014 X	5647	-0-	-367	-0-	218 1	5429 2	N	-0-			181

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
02		4144 X	3735	-0-	-409	-0-	135 1	3600 2	N	-0-			62
03		4681 X	4191	-0-	-490	-0-	146 1	4045 2	N	-0-			62
04		4590 X	4283	-0-	-307	-0-	160 1	4120 2	N	3			65
							3 9						
05		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	185 1	4905 2	N	-0-			65
06		4590 X	4376	-0-	-214	-0-	164 1	4212 2	N	-0-			65
07		4433 X	4205	-0-	-228	-0-	162 1	4043 2	N	-0-			65

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	279 1	3310 2	N	-0-			175
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	314 1	3609 2	N	-0-			175
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	248 1	2806 2	N	12			187
							13 9						
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	221 1	2656 2	N	-0-			187
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	180 1	2851 2	N	-0-			187
*07		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	141 1	2360 2	N	12			199
							13 9						

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	101 1	2710 2	N	-0-			4
03		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	106 1	2930 2	N	-0-			4
04		3270 X	3046	-0-	-224	-0-	114 1	2932 2	N	-0-			4
05		3379 X	3190	-0-	-189	-0-	116 1	3074 2	N	-0-			4
06		3270 X	3096	-0-	-174	-0-	116 1	2980 2	N	-0-			4
07		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	121 1	3004 2	N	-0-			4

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	88 1	2341 2	N	-0-			138
03		2480 X	2413	-0-	-67	-0-	84 1	2329 2	N	-0-			138
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	93 1	2393 2	N	-0-			138
05		2480 X	2467	-0-	-13	-0-	89 1	2372 2	N	5			143
							6 9						
06		2400 X	2249	-0-	-151	-0-	84 1	2165 2	N	-0-			143
*07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	101 1	2512 2	N	-0-			143

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3696 X	3598	-0-	-98	-0-	130 1	3468 2	N	-0-			137
03		4092 X	3510	-0-	-582	-0-	122 1	3388 2	N	-0-			137
04		3960 X	3785	-0-	-175	-0-	142 1	3643 2	N	-0-			137
05		4092 X	3889	-0-	-203	-0-	141 1	3746 2	N	2			139
							2 9						
06		3870 X	3843	-0-	-27	-0-	144 1	3696 2	N	3			142
							3 9						
07		3999 X	3971	-0-	-28	-0-	153 1	3815 2	N	3			145
							3 9						

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
02		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	80 1	2131 2	N	-0-			27
03		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	77 1	2146 2	N	-0-			27
04		3480 X	2107	-0-	-1373	-0-	79 1	2028 2	N	-0-			27
05		3596 X	1973	-0-	-1623	-0-	72 1	1901 2	N	-0-			27
06		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	239 1	6142 2	N	-0-			27
*07		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	257 1	6398 2	N	-0-			27

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280	
02		3696 X	3289	-0-	-407	-0-	119 1	3170 2	N	-0-			148
03		4061 X	3208	-0-	-853	-0-	112 1	3096 2	N	-0-			148
04		3930 X	3333	-0-	-597	-0-	125 1	3206 2	N	2			150
							2 9						
05		4061 X	2924	-0-	-1137	-0-	106 1	2818 2	N	-0-			150
06		3510 X	3015	-0-	-495	-0-	113 1	2902 2	N	-0-			150
07		3627 X	2753	-0-	-874	-0-	106 1	2647 2	N	-0-			150

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350	
02		3388 X	2793	-0-	-595	-0-	217 1	2576 2	N	-0-			152
03		3689 X	2986	-0-	-703	-0-	239 1	2747 2	N	-0-			152
04		3570 X	3486	-0-	-84	-0-	283 1	3203 2	N	-0-			152
05		3410 X	3221	-0-	-189	-0-	247 1	2968 2	N	5			157
							6 9						
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	196 1	3105 2	N	-0-			157
07		3596 X	3369	-0-	-227	-0-	189 1	3180 2	N	-0-			157

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645	
02		2072 N	1860	-0-	-212	-0-	146 1	1714 2	N	-0-			140
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	191 1	2201 2	N	-0-			140
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	198 1	2254 2	N	-0-			140
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	197 1	2374 2	N	-0-			140
06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	134 1	2127 2	N	2			142
							2 9						
07		2294 N	876	-0-	-1418	-0-	49 1	827 2	N	-0-			142

KENDRICK (JAMES)			//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		801643							
THUNDER CHIEF			WELL #:		1	RRCID -> 216005			COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087 PERF. 8293 - 13902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	8
							9	9				
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1882	2	N	-0-
05		2077 N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-
06		2070 N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-
*07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	10
							11	9				

LOOKING GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 216007			COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990 PERF. 12296 - 13000
02		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-
03		8401 X	8203	-0-	-198	-0-	286	1	7917	2	N	-0-
04		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	306	1	7878	2	N	-0-
05		9021 X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-
06		8730 X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17
							19	9				
07		9021 X	8920	-0-	-101	-0-	344	1	8556	2	N	18
							20	9				

NIGHT SPIRIT			WELL #:		1	RRCID -> 216008			COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413 PERF. 8485 - 14200
02		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	154	1	4256	2	N	-0-
04		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	151	1	3884	2	N	-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-
*07		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-

WIND DANCER			WELL #:		1	RRCID -> 216010			COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388 PERF. 8338 - 13731
02		6160 X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-
03		6386 X	5396	-0-	-990	-0-	188	1	5208	2	N	-0-
04		6180 X	5090	-0-	-1090	-0-	190	1	4900	2	N	-0-
05		6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-
06		6150 X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-
07		5952 X	5223	-0-	-729	-0-	201	1	5013	2	N	8
							9	9				

WICKED WOLF			WELL #:		1	RRCID -> 216185			COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239 PERF. 8410 - 14280
02		3416 X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-
03		3782 X	2842	-0-	-940	-0-	227	1	2615	2	N	-0-
04		3480 X	3207	-0-	-273	-0-	260	1	2947	2	N	-0-
05		3379 X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-
06		3210 X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-
07		3317 X	2902	-0-	-415	-0-	163	1	2739	2	N	-0-

KICKING BEAR			WELL #:		1	RRCID -> 219099			COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373 PERF. 8364 - 14282
02		2800 N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-
03		3100 N	4559	-0-	1459	2228	159	1	4400	2	N	-0-
04		3000 N	3285	-0-	285	2513	123	1	3162	2	N	-0-
05		8256 X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-
06		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-
07		2790 X	2105	-0-	-685	-0-	82	1	2023	2	N	-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6076 X	5251	-0-	-825	-0-	190 1	5061 2	N	-0-		28
03		6727 X	6158	-0-	-569	-0-	215 1	5943 2	N	-0-		28
04		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	261 1	6730 2	N	-0-		28
05		7068 X	6466	-0-	-602	-0-	234 1	6232 2	N	-0-		28
06		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	283 1	7257 2	N	-0-		28
07		7223 X	5340	-0-	-1883	-0-	206 1	5134 2	N	-0-		28

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
02		5656 X	5329	-0-	-327	-0-	192 1	5137 2	N	-0-		28
03		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	210 1	5813 2	N	-0-		28
04		5130 X	4968	-0-	-162	-0-	186 1	4782 2	N	-0-		28
05		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	252 1	6707 2	N	15		43
06		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	257 1	6619 2	N	32		75
07		6014 X	5938	-0-	-76	-0-	229 1	5709 2	N	-0-		75

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795
02		784 N	521	-0-	-263	-0-	19 1	502 2	N	-0-		74
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	48 1	1320 2	N	-0-		74
04		1260 N	904	-0-	-356	-0-	34 1	870 2	N	-0-		74
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	38 1	1010 2	N	-0-		74
06		1320 N	599	-0-	-721	-0-	22 1	577 2	N	-0-		74
*07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	90 1	2234 2	N	-0-		74

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419
02		5964 X	5507	-0-	-457	-0-	199 1	5306 2	N	2		55
03		6448 X	6015	-0-	-433	-0-	209 1	5798 2	N	7		62
04		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	218 1	5623 2	N	7		69
05		6169 X	6042	-0-	-127	-0-	218 1	5796 2	N	25		94
06		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	231 1	5946 2	N	-0-		94
07		6107 X	5940	-0-	-167	-0-	229 1	5703 2	N	7		101

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474
02		5292 X	2626	-0-	-2666	-0-	95 1	2531 2	N	-0-		110
03		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	122 1	3392 2	N	-0-		110
04		3600 X	3220	-0-	-380	-0-	120 1	3100 2	N	-0-		110
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	171 1	4538 2	N	-0-		110
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	141 1	3637 2	N	-0-		110
07		3503 X	3024	-0-	-479	-0-	117 1	2907 2	N	-0-		110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219
02		3192 X	1782	-0-	-1410	-0-	64 1	1718 2	N	-0-		110
03		2914 X	2375	-0-	-539	-0-	83 1	2292 2	N	-0-		110
04		2820 X	1517	-0-	-1303	-0-	57 1	1460 2	N	-0-		110
05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	107 1	2847 2	N	-0-		110
06		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	96 1	2457 2	N	-0-		110
07		2387 X	2053	-0-	-334	-0-	80 1	1973 2	N	-0-		110

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TEN BEARS				WELL #:	2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	85 1	2283 2	N	8			66	
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	9 9	1492 2	N	-0-			66	
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51 1	1315 2	N	-0-			66	
05	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	43 1	1141 2	N	-0-			66	
06	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	39 1	998 2	N	-0-			66	
07	1426 N	986	-0-	-440	-0-	38 1	948 2	N	-0-			66	

TWO MOONS				WELL #:	1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225
02	1876 N	1708	-0-	-168	-0-	62 1	1646 2	N	-0-			131	
03	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	50 1	1378 2	N	-0-			131	
04	2130 N	1823	-0-	-307	-0-	68 1	1755 2	N	-0-			131	
05	1891 N	1220	-0-	-671	-0-	44 1	1176 2	N	-0-			131	
06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	110 1	2840 2	N	-0-			131	
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	74 1	1843 2	N	-0-			131	

TEN BEARS				WELL #:	1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10 1	268 2	N	-0-			27	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	264 2	N	-0-			27	
04	390 N	185	-0-	-205	-0-	7 1	178 2	N	-0-			27	
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	4 1	108 2	N	-0-			27	
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	4 1	112 2	N	-0-			27	
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	N	3			30	

TITAN ROCK E&P, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 - 12428
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50	
03	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1 1	28 2	Y	-0-			50	
04	DLQ G-10	138	-0-	138	167	6 1	132 2	Y	-0-			50	
05	DLQ G-10	76	-0-	76	243	4 1	72 2	Y	-0-			50	
*06	2287 X	2044	-0-	-243	-0-	135 1	1909 2	Y	-0-			50	
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			50	

KENDRICK (TRAVIS PEAK)				WELL #:	1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	9130 - 9164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9364 - 9979
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
*07	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121 4		N	-0-			130	

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2996 X	2785	-0-	-211	-0-	100 1	2682 2	N	3		27	
							3 9						
03		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	104 1	2895 2	N	3		30	
							3 9						
04		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	111 1	2845 2	N	-0-		30	
05		3255 X	2898	-0-	-357	-0-	105 1	2791 2	N	2		32	
							2 9						
06		3060 X	3009	-0-	-51	-0-	113 1	2894 2	N	2		34	
							2 9						
*07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	121 1	3008 2	N	12		46	
							13 9						

SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		132	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		132	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		132	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.				650623									
CASS CO. FEE				WELL #:	1	RRCID ->	052289	COMPL. DATE	01/02/1972	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9712 - 9760
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018													

OAKLAND CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 6	-0-	

OAKLAND CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	090866	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9976 - 10157
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	103
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 1	-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018													

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9724 - 9786
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623											
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRUNE-BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	083526	COMPL. DATE	11/03/1993	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	3354 - 3920		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976			CAPACITY				CNTY: HARRISON					
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		50879 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999		
02	3920 X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1	2
03	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	236	1	3767	2	Y	-0-			2
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	-0-			2
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-			2
06	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-			2
07	0 W	3249	-0-	3249	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-			2

WINSTON, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003		
02	4816 X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1	15
03	5332 X	3892	-0-	-1440	-0-	230	1	3662	2	N	-0-			15
04	5160 X	3270	-0-	-1890	-0-	218	1	3052	2	N	-0-			15
05	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-			15
06	4740 X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-			15
07	0 W	4792	-0-	4792	-0-	288	1	4504	2	N	-0-			15

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-				68
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1111	1	3669	2	N	2				70
04	4320 X	4084	-0-	-236	-0-	1048	1	3036	2	N	-0-				70
05	4464 X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35				105
06	4320 X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5				110
07	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	1104	1	3113	2	N	7				117

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

02	784 N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1		18
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-				18
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	N	10				28
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5				33
06	870 N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9				42
07	0 W	1265	-0-	1265	1265	79	1	1186	2	N	-0-				42

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

02	7504 X	6957	-0-	-547	-0-	443	1	6513	2	Y	1	86	1		9
03	8308 X	7032	-0-	-1276	-0-	420	1	6610	2	Y	2				11
04	7800 X	7369	-0-	-431	-0-	478	1	6890	2	Y	1				12
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1	7549	2	Y	2				14
06	7560 X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-				14
07	0 W	9622	-0-	9622	9622	607	1	9014	2	Y	1				15

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	8	5	1		3
03	1240 N	634	-0-	-606	-0-	39	1	593	2	Y	2	1	8		4
04	1080 N	808	-0-	-272	-0-	52	1	750	2	Y	5	1	8		8
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	6	1	8		13
06	600 N	329	-0-	-271	-0-	15	1	313	2	Y	1				14
07	0 W	1872	-0-	1872	1872	117	1	1731	2	Y	22				36

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	9203 - 18000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5292 X	4758	-0-	-534	-0-		304	1	4454	2	Y	-0-			5
03	5487 X	5437	-0-	-50	-0-		334	1	5101	2	Y	2	1 8		6
							2	9							
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-		334	1	4760	2	Y	-0-			6
05	5487 X	4724	-0-	-763	-0-		300	1	4423	2	Y	1	1 8		6
							1	9							
06	5250 X	4237	-0-	-1013	-0-		243	1	3994	2	Y	-0-			6
07	0 W	5821	-0-	5821	5821		347	1	5473	2	Y	1			7
							1	9							

NATIONS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9395 - 17101			
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		245	1	3647	2	N	4	92 1		21
							4	9							
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		306	1	4699	2	N	1			22
							1	9							
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		291	1	4165	2	N	-0-			22
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		287	1	4209	2	N	1			23
							1	9							
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		229	1	3457	2	N	-0-			23
07	0 W	4386	-0-	4386	4386		266	1	4114	2	N	5			28
							6	9							

KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9049 - 15121			
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		353	1	2706	2	N	-0-			67
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		448	1	3102	2	N	1	46 1		22
							1	9							
04	3210 X	3067	-0-	-143	-0-		349	1	2718	2	N	-0-			22
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		406	1	3144	2	N	-0-			22
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		416	1	2858	2	N	-0-			22
07	3317 X	3271	-0-	-46	-0-		356	1	2914	2	N	1			23
							1	9							

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9122 - 18016			
02	4284 X	3460	-0-	-824	-0-		215	1	3245	2	Y	-0-			15
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		307	1	4773	2	Y	4			19
							4	9							
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		297	1	4295	2	Y	-0-			19
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		295	1	4354	2	Y	-0-			19
06	4920 X	3746	-0-	-1174	-0-		212	1	3534	2	Y	-0-			19
07	0 W	5388	-0-	5388	5388		331	1	5050	2	Y	6			25
							7	9							

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED	49B				CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SHELTON UNIT		WELL #:		RRCID ->	232901	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6894 - 6898	
02	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	2396							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
GARRETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 123619		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452		
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3981 3	12 9	N	11	160
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4505 3	6 9	N	5	165
04	4260 X	4210	-0-	-50	-0-	4197 3	13 9	N	12	177
05	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4221 3	14 9	N	13	190
06	4380 X	4093	-0-	-287	-0-	4084 3	9 9	N	8	27
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT	27

PEARCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974		
02	5572 X	5470	-0-	-102	-0-	5439 3	31 9	N	28	233
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6047 3	35 9	N	32	86
04	6060 X	5851	-0-	-209	-0-	5812 3	39 9	N	35	121
05	6262 X	6028	-0-	-234	-0-	6011 3	17 9	N	15	136
06	6000 X	5663	-0-	-337	-0-	5648 3	15 9	N	14	150
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT	150

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PRICE	WELL #:		1	RRCID ->	247671	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	10668	-	11830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1512 N	1501	-0-	-11	-0-	1497 3	4	9	N	4				62
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590 3	6	9	N	5				67
04		1590 N	1299	-0-	-291	-0-	1299 3			N	-0-				67
05		1674 N	1282	-0-	-392	-0-	1282 3			N	-0-				67
06		1530 N	1125	-0-	-405	-0-	1122 3	3	9	N	3				70
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT				70

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3															
WELL #:		1H	RRCID ->	256415	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	11089	-	13945			
02		5376 X	5165	-0-	-211	-0-	5104 3	61	9	N	55	179	1		92
03		5859 X	5355	-0-	-504	-0-	5335 3	20	9	N	18				110
04		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5399 3	22	9	N	20				130
05		5704 X	5548	-0-	-156	-0-	5529 3	19	9	N	17				147
06		5520 X	5311	-0-	-209	-0-	5303 3	8	9	N	7				154
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT				154

HENDERSON GAS UNIT NO. 1															
WELL #:		2H	RRCID ->	257040	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11014	-	14135			
02		11396 X	10686	-0-	-710	-0-	10581 3	105	9	N	95	172	1		134
03		12152 X	11538	-0-	-614	-0-	11429 3	109	9	N	99	183	1		50
04		11760 X	11214	-0-	-546	-0-	11166 3	48	9	N	44				94
05		12028 X	11575	-0-	-453	-0-	11487 3	88	9	N	80				174
06		11640 X	10848	-0-	-792	-0-	10768 3	80	9	N	73				247
07		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-				N	NO RPT				247

UNITED RESOURCES															
WELL #:		1H	RRCID ->	259957	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11258	-	14400			
02		5516 X	5257	-0-	-259	-0-	5250 3	7	9	N	6				100
03		5890 X	5805	-0-	-85	-0-	5795 3	10	9	N	9				109
04		5940 X	5399	-0-	-541	-0-	5390 3	9	9	N	8				117
05		6138 X	5594	-0-	-544	-0-	5575 3	19	9	N	17				134
06		5700 X	5518	-0-	-182	-0-	5512 3	6	9	N	5				139
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT				139

CURTIS															
WELL #:		1H	RRCID ->	267322	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10988	-	14772			
02		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6618 3	11	9	N	10				95
03		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7288 3	19	9	N	17				112
04		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 3			N	-0-				112
05		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6846 3	7	9	N	6				118
06		6570 X	6521	-0-	-49	-0-	6517 3	4	9	N	4				122
07		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT				122

HENDERSON GU 1															
WELL #:		3H	RRCID ->	269492	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	13965	-	14187			
02		10388 X	8635	-0-	-1753	-0-	8589 3	46	9	N	42				279
03		11253 X	10893	-0-	-360	-0-	10721 3	172	9	N	156	180	1		255
04		10770 X	10345	-0-	-425	-0-	10323 3	22	9	N	20				275
05		10819 X	10490	-0-	-329	-0-	10487 3	3	9	N	3	178	1		100
06		10530 X	10202	-0-	-328	-0-	10150 3	52	9	N	47				147
07		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				N	NO RPT				147

PRICE															
WELL #:		2H	RRCID ->	270350	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	11096	-	14839			
02		12040 X	10480	-0-	-1560	-0-	10441 3	39	9	N	35				115
03		12741 X	11457	-0-	-1284	-0-	11414 3	43	9	N	39				154
04		11610 X	11039	-0-	-571	-0-	10969 3	70	9	N	64	178	1		40
05		11780 X	11281	-0-	-499	-0-	11212 3	69	9	N	63				103
06		11340 X	10801	-0-	-539	-0-	10727 3	74	9	N	67				170
07		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				N	NO RPT				170

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CLEMENTS GUI WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013										TOTAL DEPTH	10492	PERF.11073 - 13743				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12768 X	11745	-0-	-1023	-0-	11723	3	22	9	N	20				134	
03	13764 X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8				142	
04	12960 X	12377	-0-	-583	-0-	12355	3	22	9	N	20				162	
05	13206 X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1		57	
06	12780 X	12199	-0-	-581	-0-	12170	3	29	9	N	26				83	
07	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT				83	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	10710	PERF.10542 - 10604				
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				46	
03	961 N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-				46	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				46	
05	1178 N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-				46	
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-				46	
07	1209 N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-				46	

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	10705	PERF.10568 - 10704				
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				52	
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-				52	
04	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-				52	
05	713 N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-				52	
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				52	
07	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-				52	

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10770	PERF.10518 - 10603				
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-				20	
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-				20	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				20	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				20	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				20	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				20	

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	10991	PERF.10596 - 10775				
02	1176 N	949	-0-	-227	-0-	949	2			N	-0-				242	
03	1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-				242	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				242	
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				242	
*06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				242	
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	149	1		95	

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010										TOTAL DEPTH	10740	PERF.11200 - 14795				
02	10108 X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1		115	
03	11191 X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1		35	
04	10830 X	9317	-0-	-1513	-0-	9194	3	123	9	Y	112				147	
05	10943 X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1		85	
06	10410 X	9150	-0-	-1260	-0-	9084	3	66	9	Y	60	49	1		96	
07	10695 X	9400	-0-	-1295	-0-	9254	3	146	9	Y	133	147	1		82	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		13580 X	13200	-0-	-380	-0-	13094 2	106 9	Y	96	82 1	92
03		14849 X	14481	-0-	-368	-0-	14390 2	91 9	Y	83	168 1	7
04		14370 X	13526	-0-	-844	-0-	13426 3	100 9	Y	91		98
05		14756 X	13835	-0-	-921	-0-	13809 3	26 9	Y	24	66 1	56
06		14250 X	13312	-0-	-938	-0-	13267 3	45 9	Y	41	33 1	64
07		14601 X	13612	-0-	-989	-0-	13515 3	97 9	Y	88	98 1	54

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900												
02		4144 X	2283	-0-	-1861	-0-	2200 2	83 9	N	75	182 1	20
03		4588 X	2252	-0-	-2336	-0-	2188 2	64 9	N	58	55 1	23
04		4050 X	3183	-0-	-867	-0-	3096 3	87 9	N	79		102
05		3999 X	3621	-0-	-378	-0-	3498 3	123 9	N	112	166 1	48
06		3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2768 3	107 9	N	97		145
07		3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2801 3	96 9	N	87	176 1	56

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935												
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		123
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	198 2	25 9	N	23	105 1	41
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		41
05		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3		N	-0-		41
06		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-		41
07		341 N	91	-0-	-250	-0-	91 3		N	-0-		41

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031												
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		129
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

COOK EXPLORATION CO. 174337 BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708												
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2520 2	77 9	N	70	188 1	45
03		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2705 2	53 9	N	48		93
04		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2475 2	18 9	N	16		109
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2902 2	23 9	N	21		130
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2096 2	74 9	N	67	185 1	12
*07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2491 2	28 9	N	25		37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766												
02		1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1384 2		N	-0-		151
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557 2	1 9	N	1	1 8	151
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539 2	2 9	N	2	2 8	151
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603 2	3 9	N	3	3 8	151
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559 2	3 9	N	3	3 8	151
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1578 2	3 9	N	3	3 8	151

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		6664 X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	75
							26	9				
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1470	1	5637	2	N	122
							57	9				
04		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1402	1	5467	2	N	194
							83	9				
05		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	92
							41	9				
06		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	159
							79	9				
*07		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	1425	1	5730	2	N	242
							97	9				
XTO ENERGY INC. 945936												
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726												
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	20
							29	1	802	2	N	20
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	20
							33	1	940	2	N	20
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	25
							6	9				
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	25
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-						
*07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-						
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599												
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	-0-
							3	9				
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	320	1	1450	2	Y	-0-
							278	1	1064	2	Y	-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-
							376	1	2029	2	Y	-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	560	1	4228	2	Y	-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-						
*07		3100 N	4788	-0-	1688	1688						
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571												
02		3976 X	1885	-0-	-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	15
							14	9				
03		3317 X	2146	-0-	-1171	-0-	79	1	2066	2	Y	-0-
							1	9				
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559												
02		840 N	607	-0-	-233	-0-	60	1	546	2	Y	-0-
							1	9				
03		961 N	677	-0-	-284	-0-	82	1	595	2	Y	-0-
							75	1	540	2	Y	-0-
04		870 N	615	-0-	-255	-0-	34	1	324	2	Y	-0-
							67	1	503	2	Y	-0-
05		682 N	358	-0-	-324	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
06		660 N	570	-0-	-90	-0-	92	1	867	2	Y	-0-
											Y	-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-						

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1	8
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	336	1	800	2	Y	32	27	1	4 8 9
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	462	1	1391	2	Y	16	1	8	24
05	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3 8 11
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9			20
*07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	425	1	1497	2	Y	48	40	1	28

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539														
02	1176 N	660	-0-	-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1	3
03	1333 N	554	-0-	-779	-0-	67	1	486	2	Y	1	1	8	3
04	1230 N	465	-0-	-765	-0-	57	1	406	2	Y	2			5
05	744 N	369	-0-	-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8	5
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3			8
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-	6	1	2

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504														
02	252 N	79	-0-	-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740														
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-			37
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	N	-0-			37
04	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	72	1	2090	2	N	-0-			37
05	2697 X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43			80
06	2610 X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32			112
07	2697 X	2207	-0-	-490	-0-	76	1	2131	2	N	-0-			112

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578														
02	2072 X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8	2
03	2294 X	1350	-0-	-944	-0-	372	1	970	2	Y	7	2	1	7 8 -0-
04	2220 X	2075	-0-	-145	-0-	499	1	1574	2	Y	2	2	8	-0-
05	2604 X	1650	-0-	-954	-0-	238	1	1405	2	Y	6	6	8	-0-
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	537	1	2031	2	Y	-0-			-0-
*07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	521	1	2222	2	Y	-0-			-0-

 LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	103 1	3030 2	Y	71	61 1		27
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	78 9	3016 2	Y	18	35 1	3 8	7
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	109 1	3477 2	Y	7	1 8		13
05	2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	20 9	1598 2	Y	18	23 1	3 8	5
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	56 1	3686 2	Y	5			10
07	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	135 1	2638 2	Y	22	19 1		13

 SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

02	1428 N	1234	-0-	-194	-0-	110 1	1093 2	Y	28	1 8		33
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31 9	965 2	Y	7	35 1	3 8	2
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	139 1	1061 2	Y	15	15 1	1 8	1
05	1364 N	761	-0-	-603	-0-	8 9	688 2	Y	10	2 8		9
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	149 1	1230 2	Y	2			11
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	17 9	1369 2	Y	5	12 1		4

 BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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

 PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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

 LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)			52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347										
MCBRIDE			WELL #:	1	RRCID ->	106878	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	6962 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC			600971										
BOWERS GAS UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	016243	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6940 - 6971	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSSEY-DAVIS			WELL #:	1	RRCID ->	016244	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	6952 - 6980	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6836 - 6862	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GAS UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	016246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6854 - 6884	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ISAM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	016247	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	6757 - 6780	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950											
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936											
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888											
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840											
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880											
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928											
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A																	
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEMETS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952										
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A										
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A										
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TILLLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321										
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231												

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451												

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392												

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133												

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971												
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199												

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
BURTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158244	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097							
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	197338	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8066 - 8668
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35 1	215 2	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	111 1	169 2	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	139 1	108 2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	148 1	105 2	N	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	140 1	88 2	N	-0-		-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	168 1	83 2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041 - 8696
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	124 1	3 8 1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 0 - 8629
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	47 1	278 2	N	-0-		70
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	133 1	200 2	N	-0-		70
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	224 1	174 2	N	-0-		70
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	269 1	192 2	N	-0-		70
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	233 1	147 2	N	-0-		70
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	299 1	147 2	N	-0-		70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7759 - 8648
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	35 1	210 2	N	-0-		58
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	103 1	155 2	N	-0-		58
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	308 1	239 2	N	5	63 1	-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	149 1	106 2	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	193 1	123 2	N	-0-		-0-
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	268 1	132 2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7722 - 8498
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	83 1	493 2	N	-0-		94
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	235 1	356 2	N	-0-		94
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	379 1	294 2	N	21	115 1	-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	375 1	268 2	N	-0-		-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	329 1	208 2	N	-0-		-0-
07	713 N	480	-0-	-233	-0-	321 1	159 2	N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	633	-0-	-235	-0-	89 1	529 2	N	14	14	8	73	
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	15 9	289 1	N	5	5	8	73	
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	6 9	318 1	N	31	54	1 3 8	47	
05	713 N	497	-0-	-216	-0-	34 9	288 1	N	3	3	8	47	
06	720 N	504	-0-	-216	-0-	3 9	308 1	N	1	1	8	47	
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	1 9	380 1	N	-0-			47	

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	16 1	93 2	N	-0-			8	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	51 1	78 2	N	-0-			8	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	67 1	51 2	N	-0-			8	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	79 1	55 2	N	-0-			8	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	54 1	34 2	N	-0-			8	
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	84 1	41 2	N	-0-			8	

BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323			RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662	
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1									
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 1		N	-0-			88	
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 1		N	-0-			88	
04	3000 N	3489	-0-	489	-0-	3489 1		N	-0-			88	
05	3100 N	4320	-0-	1220	-0-	4320 1		N	-0-			88	
06	2811 N	1102	-0-	-1709	-0-	1102 1		N	-0-			88	
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			88	

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8294 - 8469	
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 1		N	-0-			213	
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 1		N	-0-			213	
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 1		N	-0-			213	
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 1		N	-0-			213	
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 1		N	-0-			213	
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			213	

RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		2	RRCID ->	211959	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7574 - 8454	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 1		N	-0-			135	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 1		N	-0-			135	
04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 1		N	-0-			135	
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 1		N	-0-			135	
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 1		N	-0-			135	
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			135	

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327 - 8635	
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 1		N	-0-			88	
03	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 1		N	-0-			88	
04	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480 1		N	-0-			88	
05	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 1		N	-0-			88	
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494 1		N	-0-			88	
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			88	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323													
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		3	RRCID -> 272496		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH	9037	PERF. 7607	- 8756					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-			250				
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-			250				
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-			250				
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-			250				
06		180 N	84	-0-	-96	-0-	84	1	N	-0-			250				
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			250				

RUPPE/FENNEL/NEWMAN		WELL #:		3	RRCID -> 272664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7327	- 8460					
02		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1	N	-0-			187				
03		2883 X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1	N	-0-			187				
04		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1	N	-0-			187				
05		2604 X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1	N	-0-			187				
06		2520 X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1	N	-0-			187				
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			187				

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8204	- 8564					
CLEMENTS, MARY																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7580	- 7916					
WILLIAMS, T.G. ET AL																	
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1	10		
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62			72		
*04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2389	2	91	9	N	83			155		
05		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1	38		
06		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	1901	2	158	9	N	144	157	1	25		
07		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1900	2	138	9	N	125			150		

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 139856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7600	- 8040					
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57			75		
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92			167		
*04		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	2	1	9	N	1	137	1	31		
05		2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66			97		
06		2640 N	2376	-0-	-264	-0-	2323	2	53	9	N	48			145		
07		3007 N	2461	-0-	-546	-0-	2400	2	61	9	N	55			200		

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID -> 077107		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH	8812	PERF. 8274	- 8696					
WILLIAMS, IVY HEIRS																	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	4	11	1	1	8	3
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					3
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					3
05		279 N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3
*07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-	2	1			1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	3		4
						3	9						
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	202	1	102	2	Y	45	28 1	7 8 14
						50	9						
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	Y	35	36 1	2 8 11
						39	9						
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	Y	47	6 8	52
						52	9						
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	357	1	1079	2	Y	15		67
						17	9						
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	304	1	371	2	Y	57	83 1	41
						63	9						
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730													
02	476 N	31	-0-	-445	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
						98	1	12	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	331	1	745	2	Y	-0-		-0-
						149	1	799	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	395	1	1265	2	Y	-0-		-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	376	1	1091	2	Y	-0-		-0-
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243													
02	2800 N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31		37
						34	9						
03	3100 N	1891	-0-	-1209	1044	313	1	1564	2	Y	13	43 1	3 8 4
						14	9						
04	3000 N	2917	-0-	-83	961	486	1	2381	2	Y	45	45 1	1 8 3
						50	9						
05	2225 X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3 8	29
						32	9						
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4		33
						4	9						
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	475	1	2487	2	Y	17	38 1	12
						19	9						
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774													
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3 1	1 8 1
						4	9						
03	930 N	360	-0-	-570	-0-	43	1	317	2	Y	-0-	1 1	-0-
						39	1	279	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	318	-0-	-522	-0-	39	1	311	2	Y	-0-		-0-
						33	1	311	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-		-0-
						62	1	472	2	Y	-0-		-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-		-0-
						57	1	537	2	Y	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID ->	134955	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		336 N	120	-0-	-216	-0-	12 1	105 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
03		372 N	126	-0-	-246	-0-	15 1	111 2	Y	-0-	1 1		-0-
04		330 N	170	-0-	-160	-0-	21 1	149 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	5 1	51 2	Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682	
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	429 1	1971 2	Y	-0-			-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	438 1	1475 2	Y	-0-			-0-
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	474 1	1640 2	Y	-0-			-0-
05		2108 N	954	-0-	-1154	-0-	190 1	764 2	Y	-0-			-0-
06		1860 N	1403	-0-	-457	-0-	377 1	1026 2	Y	-0-			-0-
*07		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	467 1	1809 2	Y	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		3	RRCID ->	137768	COMPL. DATE	02/16/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8336 - 8800	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	30	-0-	30	30	4 1	26 2	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	59	-0-	59	89	7 1	52 2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	63	-0-	63	152	6 1	57 2	Y	-0-			-0-
06		185 X	33	-0-	-152	-0-	4 1	29 2	Y	-0-			-0-
*07		27 X	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804	
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	358 1	1030 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
03		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	357 1	841 2	Y	9	9 8		-0-
							10 9						
04		1410 N	1069	-0-	-341	-0-	349 1	710 2	Y	9	2 8		7
							10 9						
05		1550 N	542	-0-	-1008	-0-	158 1	376 2	Y	7	7 8		7
							8 9						
06		1170 N	622	-0-	-548	-0-	289 1	322 2	Y	10	1 8		16
							11 9						
07		1116 N	665	-0-	-451	-0-	291 1	371 2	Y	3	13 1		6
							3 9						

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	138195	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7444 - 8608	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	264	1	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
						3	9									
03	744 N	682	-0-	-62	-0-	269	1	407	2	Y	5	2	1	5	8	-0-
						6	9									
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	327	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	868 N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	-0-					-0-

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
						18	9									
03	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	431	1	1495	2	Y	21	17	1	5	8	5
						23	9									
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	471	1	1571	2	Y	10	1	8			14
						11	9									
05	2263 N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
						23	9									
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
						6	9									
*07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	497	1	2215	2	Y	27	22	1			16
						30	9									

 WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

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

 MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

02	980 N	282	-0-	-698	-0-	28	1	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
						3	9									
03	1116 N	126	-0-	-990	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 -	8787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	9 1	294 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14 1	380 2	Y		7	7 8		-0-
						8 9							
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14 1	416 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	6 1	205 2	Y		6	6 8		-0-
						7 9							
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	9 1	262 2	Y		-0-			-0-
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	10 1	286 2	Y		-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 -	7976
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 -	8562
02	336 N	143	-0-	-193	-0-	14 1	129 2	Y		-0-			-0-
03	403 N	125	-0-	-278	-0-	15 1	110 2	Y		-0-			-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	31 1	220 2	Y		-0-			-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	75 1	569 2	Y		-0-			-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	86 1	811 2	Y		-0-			-0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 -	8574
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177100	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 -	8670
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS, HENRY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	178649	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7370 -	8671
02	420 N	216	-0-	-204	-0-	20 1	181 2	Y		14	51 1	2 8	13
						15 9							
03	496 N	181	-0-	-315	-0-	20 1	149 2	Y		11	11 8		13
						12 9							
04	450 N	184	-0-	-266	-0-	20 1	145 2	Y		17	3 8		27
						19 9							
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	9 1	89 2	Y		9	9 8		27
						10 9							
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	Y		19	1 8		45
						21 9							
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y		5	36 1		14
						6 9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		8	RRCID ->	180891	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7501 - 8625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		9	RRCID ->	181247	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	7382 - 8605
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TECARO WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	188095	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 - 8699
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TECARO WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	77 1	2494 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
03		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	106 1	2773 2	Y	14	14 8	-0-
							15 9					
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	75 1	2159 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
05		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	41 1	1359 2	Y	12	12 8	-0-
							13 9					
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	107 1	3008 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	130 1	3574 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

LARISSA (RODESSA)				52081 025	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
02		2128 N	1741	-0-	-387	-0-	1628 2	113 9	N	103	192 1	20
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1706 2	200 9	N	182	176 1	26
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2105 2	109 9	N	99		125
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2164 2	100 9	N	91	185 1	31
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2067 2	197 9	N	179	188 1	22
*07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2066 2	263 9	N	239	191 1	70

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890
02		3444 X	3346	-0-	-98	-0-	3273 2	73 9	N	66		170
03		3813 X	3305	-0-	-508	-0-	3239 2	66 9	N	60	193 1	37
04		3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3329 2	86 9	N	78		115
05		3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3459 2	25 9	N	23		138
06		3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3302 2	109 9	N	99	176 1	61
07		3720 X	3463	-0-	-257	-0-	3352 2	111 9	N	101		162

J-O'B OPERATING COMPANY				427302								
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760
02		2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2485 2	19 9	N	17		275
03		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2283 2	41 9	N	37		312
04		2850 X	2161	-0-	-689	-0-	2139 2	22 9	N	20		332
05		2945 X	2069	-0-	-876	-0-	2069 2		N	-0-		332
06		2850 X	2044	-0-	-806	-0-	2044 2		N	-0-		332
*07		2759 X	1784	-0-	-975	-0-	1738 2	46 9	N	42	187 1	187

LARISSA, N. (RODESSA)				52083 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:		1 C	RRCID ->	113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9498 - 9504
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		288
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		288
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	181 1	107

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		70
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		70
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		70
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		86
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	N	1		87
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2	N	-0-		87
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		87
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	15 9		101
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	10 9		110

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

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

CONNOR WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			128
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			128
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			128
*11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			128
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			128
*01	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			128
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	1	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

CONNOR, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

02	56 N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4	117
03	186 N	69	-0-	-117	-0-	66	2	3	9	N	3	120
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	37	2	2	9	N	2	122
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	128
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2	130
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2	132

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161	
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2019 - P/A 01/29/19											

REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2019 - P/A 01/22/19										

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882		
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2	N	-0-	31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19										

TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19										

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19										

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004		
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	Y	-0-	7
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-	7
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-	7
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	7
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	7
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	7

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			99
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18			117
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2			119
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43			162
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			162
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			162

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			35
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-			35
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-			21
03	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25			55
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2			57
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			57
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			57
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			57
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7			64

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
 ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

02	1764 N	1569	-0-	-195	-0-	345	1	1207	2	Y	15	19	1	1
						17	9							
03	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	329	1	1436	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1453	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	348	1	1514	2	Y	16	12	1	4
						18	9							
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	310	1	1308	2	Y	15	14	1	5
						17	9							
07	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	370	1	1341	2	Y	15	14	1	6
						17	9							

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		4 L	RRCID ->	167006	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10400 - 10794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		9 L	RRCID ->	192266	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10438 - 11004	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BILLINGSLY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	201093	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10896 - 11022	
02	896 N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	837	-0-	-124	-0-	156	1	681	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	157	1	689	2	Y	-0-		-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	181	1	598	2	Y	-0-		-0-
OLIVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210291	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10508 - 10978	
02	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	15
						24	9						
03	3782 X	3443	-0-	-339	-0-	637	1	2781	2	Y	23	26	12
						25	9						
04	3660 X	3453	-0-	-207	-0-	635	1	2794	2	Y	22	27	7
						24	9						
05	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	655	1	2844	2	Y	22	16	13
						24	9						
06	3540 X	2820	-0-	-720	-0-	536	1	2263	2	Y	19	18	14
						21	9						
07	3565 X	418	-0-	-3147	-0-	87	1	316	2	Y	14	16	12
						15	9						
OLIVER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223177	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 10932	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-		-0-
SIMPSON FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	225612	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	0 - 10842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2820	-0-	-344	-0-	623	1	2177	2	Y	18	22 1	6
						20	9						
03	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	594	1	2596	2	Y	19	22 1	3
						21	9						
04	3390 X	3269	-0-	-121	-0-	602	1	2647	2	Y	18	21 1	-0-
						20	9						
05	3503 X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12 1	2
						15	9						
06	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14 1	3
						17	9						
07	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	685	1	2485	2	Y	16	14 1	5
						18	9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	473	1	1641	2	Y	33	39 1	11
						36	9						
03	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	427	1	1848	2	Y	35	38 1	8
						39	9						
04	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	363	1	1581	2	Y	30	37 1	1
						33	9						
05	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	432	1	1861	2	Y	32	24 1	9
						35	9						
06	2310 X	1526	-0-	-784	-0-	290	1	1207	2	Y	26	26 1	9
						29	9						
07	2387 X	932	-0-	-1455	-0-	196	1	706	2	Y	27	26 1	10
						30	9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	3977	-0-	-419	-0-	878 1	3055 2	Y	40	47 1	17
						44 9					
03	4867 X	4218	-0-	-649	-0-	780 1	3391 2	Y	43	47 1	13
						47 9					
04	4710 X	4309	-0-	-401	-0-	793 1	3471 2	Y	41	48 1	6
						45 9					
05	4619 X	4488	-0-	-131	-0-	835 1	3610 2	Y	39	30 1	15
						43 9					
06	4260 X	2479	-0-	-1781	-0-	471 1	1972 2	Y	33	33 1	15
						36 9					
07	4464 X	1742	-0-	-2722	-0-	371 1	1332 2	Y	35	33 1	17
						39 9					

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	1092 N	177	-0-	-915	-0-	38 1	133 2	Y	5	6 1	1
						6 9					
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	4	5 1	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	3	3 1	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

02	3640 X	3247	-0-	-393	-0-	719 1	2514 2	Y	13	16 1	-0-
						14 9					
03	4061 X	3478	-0-	-583	-0-	645 1	2818 2	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
04	3930 X	3367	-0-	-563	-0-	621 1	2732 2	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
05	4061 X	3486	-0-	-575	-0-	650 1	2822 2	Y	13	10 1	3
						14 9					
06	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	551 1	2326 2	Y	11	11 1	3
						12 9					
07	3596 X	2041	-0-	-1555	-0-	438 1	1591 2	Y	11	10 1	4
						12 9					

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

02	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	644 1	2251 2	Y	42	50 1	21
						46 9					
03	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	562 1	2454 2	Y	43	48 1	16
						47 9					
04	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	607 1	2671 2	Y	42	50 1	8
						46 9					
05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	626 1	2721 2	Y	41	30 1	19
						45 9					
06	3360 X	2430	-0-	-930	-0-	457 1	1932 2	Y	37	35 1	21
						41 9					
07	3441 X	2117	-0-	-1324	-0-	448 1	1628 2	Y	37	36 1	22
						41 9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)			//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION	
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)			WELL #:		7	RRCID -> 170948			COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7967 - 8057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	226 1	790 2	Y	5	6 1		1
							6 9						
03		1178 N	894	-0-	-284	-0-	165 1	722 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	248 1	1090 2	Y	6	7 1		-0-
							7 9						
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	251 1	1089 2	Y	5	4 1		1
							6 9						
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	197 1	832 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
07		1395 N	1083	-0-	-312	-0-	233 1	844 2	Y	5	4 1		2
							6 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)			WELL #:		5	RRCID -> 173427			COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH	9319	PERF. 7951 - 8484
02		1792 N	1683	-0-	-109	-0-	363 1	1253 2	Y	61	72 1		27
							67 9						
03		1984 N	1641	-0-	-343	-0-	297 1	1278 2	Y	60	68 1		19
							66 9						
04		1830 N	1418	-0-	-412	-0-	253 1	1097 2	Y	62	71 1		10
							68 9						
05		1860 N	1256	-0-	-604	-0-	227 1	970 2	Y	54	42 1		22
							59 9						
06		1590 N	1323	-0-	-267	-0-	245 1	1020 2	Y	53	50 1		25
							58 9						
07		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	283 1	1019 2	Y	53	50 1		28
							58 9						

ORR UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 173944			COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7807 - 8484
02		1484 N	1355	-0-	-129	-0-	293 1	1023 2	Y	35	42 1		15
							39 9						
03		1612 N	1498	-0-	-114	-0-	271 1	1186 2	Y	37	41 1		11
							41 9						
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	279 1	1227 2	Y	36	42 1		5
							40 9						
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	297 1	1289 2	Y	34	26 1		13
							37 9						
06		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	268 1	1134 2	Y	31	30 1		14
							34 9						
07		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	312 1	1133 2	Y	31	30 1		15
							34 9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)			WELL #:		8	RRCID -> 174267			COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7902 - 8546
02		3192 X	2798	-0-	-394	-0-	614 1	2148 2	Y	33	39 1		18
							36 9						
03		3534 X	3124	-0-	-410	-0-	575 1	2510 2	Y	35	38 1		15
							39 9						
04		3420 X	3138	-0-	-282	-0-	574 1	2527 2	Y	34	40 1		9
							37 9						
05		3286 X	3244	-0-	-42	-0-	601 1	2608 2	Y	32	24 1		17
							35 9						
06		3180 X	2612	-0-	-568	-0-	494 1	2086 2	Y	29	28 1		18
							32 9						
07		3255 X	2263	-0-	-992	-0-	482 1	1750 2	Y	28	28 1		18
							31 9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1	26
						39	9							
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	Y	37	40	1	23
						41	9							
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	155	1	680	2	Y	35	41	1	17
						39	9							
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1	25
						37	9							
06	900 N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1	22
						19	9							
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	85	1	308	2	Y	20	20	1	22
						22	9							
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354														
02	840 N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1	7
						12	9							
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	163	1	710	2	Y	12	14	1	5
						13	9							
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	11	14	1	2
						12	9							
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1	5
						12	9							
06	870 N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1	3
						7	9							
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	181	1	658	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065														
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1	16
						32	9							
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	267	1	1167	2	Y	30	34	1	12
						33	9							
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	275	1	1205	2	Y	29	34	1	7
						32	9							
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1	14
						30	9							
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1	12
						15	9							
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	620	2	Y	16	16	1	12
						18	9							
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539														
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1	4
						11	9							
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1406	2	Y	10	12	1	2
						11	9							
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	368	1	1619	2	Y	10	12	1	-0-
						11	9							
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1	2
						11	9							
06	1680 N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	2077 N	1283	-0-	-794	-0-	275	1	999	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
SIMPSON FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 179086		COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	346 1	1208 2	Y	31	37 1	12
						34 9					
03	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	320 1	1382 2	Y	33	36 1	9
						36 9					
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	326 1	1417 2	Y	32	37 1	4
						35 9					
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	341 1	1465 2	Y	30	24 1	10
						33 9					
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	317 1	1321 2	Y	27	26 1	11
						30 9					
07	1829 N	1509	-0-	-320	-0-	322 1	1156 2	Y	28	26 1	13
						31 9					

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179872		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 9		RRCID -> 180907		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 8		RRCID -> 182005		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297		
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	21 1	72 2	Y	-0-		-0-
03	93 X	63	-0-	-30	-0-	12 1	51 2	Y	-0-		-0-
04	90 X	75	-0-	-15	-0-	14 1	61 2	Y	-0-		-0-
05	93 X	59	-0-	-34	-0-	11 1	48 2	Y	-0-		-0-
06	90 X	55	-0-	-35	-0-	11 1	44 2	Y	-0-		-0-
07	93 X	33	-0-	-60	-0-	7 1	26 2	Y	-0-		-0-

ORR UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182872		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678		
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	124 1	434 2	Y	10	12 1	-0-
						11 9					
03	713 N	602	-0-	-111	-0-	110 1	481 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	137 1	602 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	158 1	686 2	Y	10	8 1	2
						11 9					
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	139 1	589 2	Y	8	8 1	2
						9 9					
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	161 1	586 2	Y	9	8 1	3
						10 9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION										
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314																
ORR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186161		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02	4480 X	3990	-0-	-490	-0-	855	1	2989	2	Y	133	158	1	70				
03	4960 X	4389	-0-	-571	-0-	146	9	3446	2	Y	140	154	1	56				
04	4800 X	4175	-0-	-625	-0-	789	1	3282	2	Y	134	157	1	33				
05	4960 X	4587	-0-	-373	-0-	154	9	3613	2	Y	129	98	1	64				
06	4650 X	4094	-0-	-556	-0-	746	1	3205	2	Y	119	113	1	70				
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	147	9	3447	2	Y	117	112	1	75				
						832	1											
						142	9											
						758	1											
						131	9											
						949	1											
						129	9											
NEAL, J. A. UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 186368		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421	
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	Y	20	18	1	12				
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	22	9	1428	2	Y	21	22	1	11				
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	327	1	1394	2	Y	21	24	1	8				
05	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	23	9	1484	2	Y	20	16	1	12				
06	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	317	1	1264	2	Y	18	18	1	12				
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	23	9	1400	2	Y	18	18	1	12				
						342	1											
						22	9											
						299	1											
						20	9											
						386	1											
						20	9											
CLIFTON, W.B.											WELL #: 2		RRCID -> 186409		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012	
02	84 X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-			-0-				
03	62 X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-				
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-			-0-				
05	93 X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-			-0-				
06	90 X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1	-0-				
07	93 X	51	-0-	-42	-0-	1	9	40	2	Y	-0-			-0-				
						11	1											
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 186904		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)											WELL #: 9 U		RRCID -> 195721		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314								
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218191	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7858 - 8612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-				Y	22	39 1	19
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	53	52 1	20
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	54	61 1	13
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	51	38 1	26
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	4	17 1	13
*07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	29 1	106 2	Y	4	8 1		9
						4 9						

OLIVER UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	223180	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 8005
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280201	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	7896 - 8336
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	952 1	3329 2	N	27	32 1		8
						30 9						
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	883 1	3855 2	N	29	32 1		5
						32 9						
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	883 1	3886 2	N	24	29 1		-0-
						26 9						
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	864 1	3751 2	N	27	20 1		7
						30 9						
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	798 1	3373 2	N	25	24 1		8
						28 9						
*07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	821 1	2980 2	N	24	24 1		8
						26 9						

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233797	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10576 - 11115
02	2772	1971	-0-	-801	-0-	1825 2	146 9	N	133	190 1		70
03	5131	4100	-0-	-1031	-0-	3980 2	120 9	N	109	5 8		174
04	2970	2359	-0-	-611	-0-	2309 2	50 9	N	45	185 1	2 8	32
05	3069	2671	-0-	-398	-0-	2623 2	48 9	N	44	3 8		73
06	2970	2936	-0-	-34	-0-	140 1	2730 2	N	60	6 8		127
						66 9						
*07	5219	4144	-0-	-1075	-0-	4069 2	75 9	N	68	5 8		190

LEIGH (HILL 5155)		53030 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SELLARS, AT AL		WELL #: 1		RRCID -> 224373		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	249	-0-	-927	-0-	23 1	226 2	N	-0-	49
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114 1	1443 2	N	-0-	49
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	78 1	882 2	N	-0-	49
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	99 1	1066 2	N	-0-	49
06	1260 N	803	-0-	-457	-0-	67 1	736 2	N	-0-	49
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	129 1	1608 2	N	-0-	49

LEIGH (PETTIT, LOWER)		53030 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SELLARS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 165088		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEIGH (TRICE SAND)		53030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
ALLISON/HOBBS INC.		014573								
TRICE		WELL #: 1		RRCID -> 118495		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19										

LETS (TRAVIS PEAK)		53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
D & H PRODUCTION, INC.		196196								
MCCORD, W H		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2408 X	1980	-0-	-428	-0-	1958 2	22 9	N	20	80
03	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	2477 2	22 9	N	20	100
04	2580 X	2410	-0-	-170	-0-	2379 2	31 9	N	28	128
05	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	2475 2	20 9	N	18	146
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2480 2	21 9	N	19	40
07	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	2305 2		N	-0-	40

MASON HEIRS		53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		196196								
		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	68
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	68
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	68
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	68
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	68
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	68

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9550 - 9583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			40
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			40
04		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2	N	-0-			40
05		465 N	298	-0-	-167	-0-	298 2	N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07		341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2	N	-0-			40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9292 - 9512		
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	159 2	7 9 N	6			74
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 2	6 9 N	5			79
04		210 N	93	-0-	-117	-0-	89 2	4 9 N	4			83
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	117 2	3 9 N	3			86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
*07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	127 2	3 9 N	3			89

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9620 - 9670		
02		980 N	971	-0-	-9	-0-	934 2	37 9 N	34			298
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1580 2	64 9 N	58	191 1		165
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	956 2	44 9 N	40			205
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1051 2	58 9 N	53			258
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			258
07		1023 N	927	-0-	-96	-0-	888 2	39 9 N	35			293

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9702 - 9746		
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			36
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			36
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2	N	-0-			36
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2	N	-0-			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
APPLEBY DISPOSAL LLC		028616										
APPLEBY SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4670 - 5130		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

C&J ENERGY SERVICES		120531						CNTY: NACOGDOCHES				
NWS WOODBINE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 228190		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5643 - 5708		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION				252059									
PEACOCK UNIT				WELL #:	1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9356 - 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-						N	-0-	-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-	-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: NACOGDOCHES				
CHRISTIAN				WELL #:	6 H	RRCID ->	245498	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9961 - 13281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TATUM GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	10000 - 10886
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3				N	-0-	-0-
03	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	3				N	-0-	-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3				N	-0-	-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3				N	-0-	-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3				N	-0-	-0-
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3				N	-0-	-0-

TATUM GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9877 - 12813
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP				507975					CNTY: NACOGDOCHES				
NACOGDOCHES SALTY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5510 - 5875
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670					CNTY: NACOGDOCHES				
STEWART-TISCHAUSER				WELL #:	1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9306 - 9316
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2				N	-0-	292
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2				N	-0-	292
04	2370 X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2				N	-0-	292
05	2449 X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2				N	-0-	292
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2				N	-0-	292
07	2697 X NO RPT	-0-	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT	292

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		665670							
MIDDLEBROOK-MAST		WELL #:		1	RRCID ->	249402	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 9325 - 9335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19											

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234727	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9326 - 9330
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8577 - 8580
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9260 - 9264
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

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

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					50
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

02	2492 N	2439	-0-	-53	-0-	2439	3			N	-0-					62
03	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62
05	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					62

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MAST, L.B.			WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 9712 - 14935			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		4620 X	3790	-0-	-830	-0-		587 1	3203 3	N	-0-			88
03		5115 X	3996	-0-	-1119	-0-		630 1	3366 2	N	-0-			88
04		4800 X	4200	-0-	-600	-0-		630 1	3570 2	N	-0-			88
05		4867 X	4720	-0-	-147	-0-		673 1	4047 2	N	-0-			88
06		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		744 1	3791 2	N	-0-			88
07		4340 X	4148	-0-	-192	-0-		755 1	3393 2	N	-0-			88

U.S.A. LB			WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311 PERF. 9715 - 14473			
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2		N	-0-			36
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		356 1	1600 2	N	-0-			36
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		183 1	1137 2	N	22			58
								24 9						
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		303 1	1605 2	N	-0-			58
06		1890 N	1376	-0-	-514	-0-		275 1	1101 2	N	-0-			58
*07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		208 1	1285 2	N	-0-			58

RAMOS			WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202 PERF. 9527 - 14868			
02		2660 X	2242	-0-	-418	-0-		2242 2		N	-0-			37
03		2945 X	2421	-0-	-524	-0-		441 1	1980 2	N	-0-			37
04		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		318 1	1976 2	N	-0-			37
05		2480 X	2370	-0-	-110	-0-		377 1	1993 2	N	-0-			37
06		2400 X	2285	-0-	-115	-0-		457 1	1828 2	N	-0-			37
*07		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		348 1	2152 2	N	-0-			37

WEST ESPARZA			WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223 PERF. 9280 - 14910			
02		2408 X	2007	-0-	-401	-0-		311 1	1696 3	N	-0-			97
03		2511 X	2296	-0-	-215	-0-		362 1	1934 2	N	-0-			97
04		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		359 1	2034 2	N	-0-			97
05		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		390 1	2348 2	N	-0-			97
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		437 1	2227 2	N	-0-			97
*07		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		454 1	2039 2	N	-0-			97

U.S.A. LB			WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9695 - 15940			
02		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-		5986 2	2 9	N	2			125
03		5952 X	4233	-0-	-1719	-0-		771 1	3462 2	N	-0-			125
04		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-		968 1	6006 2	N	23			148
								25 9						
05		5952 X	5859	-0-	-93	-0-		932 1	4927 2	N	-0-			148
06		5760 X	4054	-0-	-1706	-0-		811 1	3243 2	N	-0-			148
*07		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-		1056 1	6527 2	N	-0-			148

EAST ESPARZA			WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 9310 - 15116			
02		3416 X	3267	-0-	-149	-0-		506 1	2761 3	N	-0-			110
03		3782 X	3555	-0-	-227	-0-		561 1	2994 2	N	-0-			110
04		3660 X	3562	-0-	-98	-0-		534 1	3028 2	N	-0-			110
05		3782 X	2456	-0-	-1326	-0-		350 1	2106 2	N	-0-			110
06		3660 X	2074	-0-	-1586	-0-		340 1	1734 2	N	-0-			110
07		3689 X	2009	-0-	-1680	-0-		366 1	1643 2	N	-0-			110

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WILSON GU				WELL #:	4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	952 X	103	-0-	-849	-0-	103	2		Y	-0-		37
03	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	18	2		Y	-0-		37
04	1050 X	890	-0-	-160	-0-	890	2		Y	-0-		37
05	1085 X	965	-0-	-120	-0-	965	2		Y	-0-		37
06	660 X	609	-0-	-51	-0-	609	2		Y	-0-		37
07	930 X	403	-0-	-527	-0-	403	2		Y	-0-		37

HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A
02	2800 N	2442	-0-	-358	119	2442	2		N	-0-		13
03	2666 N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2		N	-0-		13
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		13
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-		13
06	2640 X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2		N	-0-		13
07	2728 X	2295	-0-	-433	-0-	2292	2	3 9	N	3		16

SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9578 - 13715
02	2688 X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3 9	Y	3		38
03	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2		Y	-0-		38
04	2880 X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2		Y	-0-		38
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2		Y	-0-		38
06	2370 X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2 9	Y	2	35 1	5
07	2697 X	976	-0-	-1721	-0-	959	2	17 9	Y	15		20

KIRKLAND GU				WELL #:	2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9993 - 15115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

ESTES JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365 - 15789
02	3668 X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3840	-0-	-35	-0-	285	1	3555 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	3101	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-		-0-
06	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	3776	2		N	-0-		-0-

MIMS JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012 - 15557
02	4620 X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361 2	N	-0-		5
03	4929 X	3874	-0-	-1055	-0-	287	1	3587 2	N	-0-		5
04	4680 X	3434	-0-	-1246	-0-	3434	2		N	-0-		5
05	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2		N	-0-		5
06	3870 X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2		N	-0-		5
07	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2		N	-0-		5

SESSIONS, BOB GU				WELL #:	4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.14781 - 10100
02	2766 N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232 2	Y	-0-		5
03	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	107	1	1333 2	Y	-0-		5
04	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2		Y	-0-		5
05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2		Y	-0-		5
06	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2		Y	-0-		5
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-		5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-			173
03		1767 X	1523	-0-	-244	-0-	1523 2		Y	-0-			173
04		1710 X	383	-0-	-1327	-0-	383 2		Y	-0-			173
05		2015 X	1337	-0-	-678	-0-	1337 2		Y	-0-			173
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2995 2	9 9	Y	8	139 1		42
*07		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2151 2	64 9	Y	58			100

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02		3388 X	3196	-0-	-192	-0-	255 1	2941 2	Y	-0-			75
03		4805 X	3660	-0-	-1145	-0-	319 1	3341 2	Y	-0-			75
04		4650 X	3147	-0-	-1503	-0-	289 1	2858 2	Y	-0-			75
05		4805 X	2772	-0-	-2033	-0-	266 1	2506 2	Y	-0-			75
06		3630 X	2994	-0-	-636	-0-	290 1	2704 2	Y	-0-			75
07		3658 X	2972	-0-	-686	-0-	284 1	2688 2	Y	-0-			75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66 1	1056 2	Y	-0-			17
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	86 1	1359 2	Y	-0-			17
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	87 1	1415 2	Y	-0-			17
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	103 1	1642 2	Y	-0-			17
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	94 1	1511 2	Y	-0-			17
*07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	111 1	1744 2	Y	-0-			17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	59 1	925 2	Y	-0-			27
03		1054 N	845	-0-	-209	-0-	50 1	795 2	Y	-0-			27
04		960 N	654	-0-	-306	-0-	35 1	619 2	Y	-0-			27
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	68 1	1149 2	Y	-0-			27
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	67 1	1153 2	Y	-0-			27
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	55 1	860 2	Y	-0-			27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

02		2968 X	2167	-0-	-801	-0-	123 1	2044 2	Y	-0-			18
03		3286 X	2414	-0-	-872	-0-	135 1	2279 2	Y	-0-			18
04		2460 X	2340	-0-	-120	-0-	128 1	2212 2	Y	-0-			18
05		2542 X	2393	-0-	-149	-0-	138 1	2255 2	Y	-0-			18
06		2340 X	2320	-0-	-20	-0-	129 1	2191 2	Y	-0-			18
07		2418 X	2314	-0-	-104	-0-	132 1	2182 2	Y	-0-			18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

02		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	183 1	6586 2	N	-0-			80
03		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	198 1	6727 2	N	-0-			80
04		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	146 1	6358 2	N	-0-			80
05		7502 X	6707	-0-	-795	-0-	141 1	6566 2	N	-0-			80
06		7260 X	6411	-0-	-849	-0-	157 1	6254 2	N	-0-			80
07		7502 X	6478	-0-	-1024	-0-	156 1	6322 2	N	-0-			80

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
LORAC, INC.				508936								
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-				N	-0-		41
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-		41
04	3660 X	-4	-0-	-3656	-0-		4	2	N	-0-		41
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		41
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		41
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945	
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	1	-0-	-3029	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2		N	-0-		-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		-0-
*07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
LOCO BAYOU A-339		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435 - 15600	
02	1680 X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		-0-
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
06	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		-0-
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		-0-

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420	
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	433	2		N	-0-		28
03	496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2		N	-0-		28
04	480 N	233	-0-	-247	-0-	233	2		N	-0-		28
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	229	2		N	-0-		28
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		28
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		28

LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303	
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3336	-0-	336	336	3336	2		N	-0-		-0-
05	3062 N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
*07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354	
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		6
03	310 X	106	-0-	-204	-0-	106	2		Y	-0-		6
04	120 X	24	-0-	-96	-0-	24	2		Y	-0-		6
05	403 X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6 9	Y	5		11
06	390 X	146	-0-	-244	-0-	146	2		Y	-0-		11
07	403 X	66	-0-	-337	-0-	66	2		Y	-0-		11

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936								
HARLAN				WELL #: 2	RRCID -> 245140	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9587	- 9682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 246410	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9058	- 11516			
02	1400 N	1130	-0-	-270	-0-	1130 2			N	-0-		-0-
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501 2			N	-0-		-0-
04	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388 2			N	-0-		-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-		-0-
06	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 22	RRCID -> 246550	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9626	- 10372			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 38	RRCID -> 246692	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9474	- 9611			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 247529	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203	PERF. 9353	- 9498			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 247871	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11981	PERF. 9244	- 9384			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC RRCID -> 182849		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3	N	-0-			-0-
*07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		003645										
TATUM		WELL #:		1 RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15 9 N	14			153
03	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26 9 N	24			177
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1757	2	18 9 N	16			193
05	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9 9 N	8			201
06	1770 N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4 9 N	4	165 1		40
*07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	2	12 9 N	11			51

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #:		3 RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #:		1 RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	1316	1954	-0-	638	638	1954	2	N	-0-			42
03	2827 N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2	N	-0-			42
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			42
05	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			42
06	2130 #	1847	-0-	-283	-0-	1847	2	N	-0-			42
07	2201 #	1894	-0-	-307	-0-	1894	2	N	-0-			42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #:		1 L RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4489	2	45 9 Y	41			101
03	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	2189	2	47 9 Y	43	142 1		2
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4377	2	12 9 Y	11			13
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6 9 Y	5			18
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9 9 Y	8			26
*07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	2	6 9 Y	5			31

CARTER		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
		501130										
		WELL #:		1 RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM	BALANCE
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12 9 N	11			141
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4280	2	14 9 N	13			154
04	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3953	2	8 9 N	7			161
05	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4 9 N	4			165
06	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12 9 N	11			176
07	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	3872	2	11 9 N	10			186

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON										
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130										
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496										
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	73
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	73
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	73
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	73
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	73
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON										
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130										
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534										
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	186
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2867	2	7	9	192
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	213
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	216
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	224
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	227

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON										
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764										
*12	5208 #	5110	-0-	-98	-0-	775	1	4323	2	56
						12	9			
*01	5301 #	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	56
*02	4788	4119	-0-	-669	-0-	700	1	3419	2	56
*03	5301	4140	-0-	-1161	-0-	750	1	3390	2	56
*04	4980 #	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	56
*05	5115 #	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	56
*06	4950 #	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	56
*07	4743 #	3226	-0-	-1517	-0-	550	1	2676	2	56

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON										
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130										
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8774 - 8865			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	39	2		3	9	N	3	25
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-	25
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2				N	-0-	25
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2				N	-0-	25
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2				N	-0-	25
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-	25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	10998	PERF. 8674 - 8735			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130															
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8750 - 8804			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG					
LONG TRUSTS, THE 507585															
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10825 - 10945			
02		1260 N	1050	-0-	-210	-0-	-0-	1050	2				N	-0-	179
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2				N	-0-	179
04		1290 N	1039	-0-	-251	-0-	-0-	1022	2	17	9		N	15	194
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2				N	-0-	194
06		960 N	899	-0-	-61	-0-	-0-	898	2	1	9		N	1	195
*07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	35	9		N	32	48

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715															
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5801 - 5807			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266															
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 242099		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1120 N	436	-0-	-684	-0-	436	3		N	-0-			184	
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			184	
04		1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	3		N	-0-			184	
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7		191	
06		1110 N	789	-0-	-321	-0-	780	3	9	9	N	8		199	
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			199	

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584													
BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592							
02		3976 X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6		100	
03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	877	1	3567	2	N	4		104	
04		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1064	1	3282	2	N	5		109	
05		4123 X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3		112	
06		4290 X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8	124
07		4495 X	4236	-0-	-259	-0-	729	1	3490	2	N	15		139	
							17	9							

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548							
02		1120 N	807	-0-	-313	-0-	807	2		N	-0-			102	
03		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	141	1	1008	2	N	-0-		102	
04		1410 N	1186	-0-	-224	-0-	413	1	773	2	N	-0-		102	
05		899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			102	
06		1110 N	762	-0-	-348	-0-	762	2		N	-0-			102	
07		1240 N	807	-0-	-433	-0-	807	2		N	-0-			102	

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650							
02		1932 N	1282	-0-	-650	-0-	1282	2		N	-0-			40	
03		1891 N	1502	-0-	-389	-0-	185	1	1317	2	N	-0-		40	
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	804	1	1505	2	N	-0-		40	
05		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2		N	-0-			40	
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			40	
07		2387 N	1450	-0-	-937	-0-	1450	2		N	-0-			40	

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632							
02		2604 N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7		164	
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	6		170	
04		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	9		179	
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8	185
06		2670 N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8	207
07		2852 N	2284	-0-	-568	-0-	2253	2	31	9	N	28	170	1	65

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	RRCID ->	083027	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	8300 - 8314	
PANAM RUDD				2									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		532993	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174	
AKES UNIT				1									
02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7 9	N	6			272
03	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	2230	3	4 9	N	4			276
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1 9	N	1	1 8		276
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7 9	N	6	1 8		281
06	3000 N	3077	-0-	77	77	3063	3	14 9	N	13	3 8		291
*07	3100 N	3092	-0-	-8	69	3084	3	8 9	N	7	2 8		296

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203	
SNIDER INDUSTRIES				1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF. 9230 - 10755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXLA OPERATING CO				849729				CNTY: HARRISON			
HADDAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8131 - 8624
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
RUDD, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2342 - 2348
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2336 - 2343
02	280 #	218	-0-	-62	-0-	218	2	N	-0-		83
03	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2	N	-0-		83
04	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	2	N	-0-		83
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		83
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-		83
*07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC				508460				CNTY: HARRISON			
TAYLOR, T.J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	127338	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1946 - 1947
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

				08/12/2019	-	08/12/19					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: HARRISON			
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567 - 2597
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON							
WILCOX OPERATING CORPORATION				923280										
RUDD, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-			170
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			170
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			170
05	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-			170
06	DLQ G-10	312	-0-	312	711	312	2			Y	-0-			170
07	DLQ G-10	380	-0-	380	1091	380	2			Y	-0-			170

RUDD, W. L.				WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342	
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-			55
03	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-			55
04	300 #	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-			55
05	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			55
06	DLQ G-10	4	-0-	4	49	4	2			Y	-0-			55
07	DLQ G-10	640	-0-	640	689	640	2			Y	-0-			55

RUDD, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

RUDD, W. L.				WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350	
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-			26
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-			26
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			26
05	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-			26
06	DLQ G-10	153	-0-	153	312	153	2			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	112	-0-	112	424	112	2			Y	-0-			26

RUDD, W. L.				WELL #:	5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316	
02	700 #	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-			61
03	775 #	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-			61
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			61
05	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-			61
06	DLQ G-10	327	-0-	327	713	327	2			Y	-0-			61
07	DLQ G-10	463	-0-	463	1176	463	2			Y	-0-			61

RUDD, W. L. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RUDD, W. L.				WELL #:	8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384	
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-			29
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			29
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			29
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-			29
06	DLQ G-10	179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-			29
07	DLQ G-10	132	-0-	132	498	132	2			Y	-0-			29

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280									
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	420 #	306	-0-	-114	-0-	306	2		N	-0-			127
03	465 #	246	-0-	-219	-0-	246	2		N	-0-			127
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			127
05	465 #	69	-0-	-396	-0-	69	2		N	-0-			127
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			127
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			127

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317	
02	840 #	674	-0-	-166	-0-	661	2	13 9	N	12			44
03	930 #	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			44
04	1050 #	554	-0-	-496	-0-	554	2		N	-0-			44
05	1085 #	601	-0-	-484	-0-	601	2		N	-0-			44
06	1050 #	425	-0-	-625	-0-	425	2		N	-0-			44
*07	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			44

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322	
02	392 #	199	-0-	-193	-0-	199	2		N	-0-			118
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			118
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			118
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			118
06	390 #	247	-0-	-143	-0-	247	2		N	-0-			118
07	403 #	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324	
02	756 #	679	-0-	-77	-0-	679	2		N	-0-			118
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			118
04	900 #	681	-0-	-219	-0-	681	2		N	-0-			118
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			118
06	900 #	819	-0-	-81	-0-	819	2		N	-0-			118
07	930 #	841	-0-	-89	-0-	841	2		N	-0-			118

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324	
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			13
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12 9	Y	11			24
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	133	2	10 9	Y	9	30 1		3
05	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	96	-0-	96	240	96	2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	120	-0-	120	360	120	2		Y	-0-			3

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324	
02	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			37
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	428	2	23 9	Y	21			58
04	450 #	392	-0-	-58	-0-	357	2	35 9	Y	32	80 1		10
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	226	-0-	226	492	226	2		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	467	-0-	467	959	467	2		Y	-0-			10

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330	
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			8
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9 9	Y	8			16
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10 9	Y	9	22 1		3
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	96	-0-	96	210	96	2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	106	-0-	106	316	106	2		Y	-0-			3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
 RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			9
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	86 2	3 9	Y	3			12
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	73 2	7 9	Y	6	16 1		2
05	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	52	-0-	52	129	52 2		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	82	-0-	82	211	82 2		Y	-0-			2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
 PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

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

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
 SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6048 - 6052					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6032 - 6050					
02	924	N	128	-0-	-796	-0-	14	1	114	2	N	-0-			187
03	1581	N	734	-0-	-847	-0-	59	1	675	2	N	-0-			187
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-			187
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-			187
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-			187
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-			187

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7736 - 7745					
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

ACM		WELL #: 1		RRCID -> 275585		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6243 - 6255					
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			53
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			53
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			53
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			53
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			53
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715		RRCID -> 160697		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6278 - 6283					
RUDD GAS UNIT 1		WELL #: 6													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		RRCID -> 124942		COMPL. DATE 06/21/1987		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6092 - 6098					
TAYLOR		WELL #: 1													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019 - P/A 07/25/19

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993										
DR. SCRIVNER				WELL #:	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1352 3	2	9	N	2			247
03		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 3			N	-0-			247
04		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1349 3	1	9	N	1	1	8	247
05		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1418 3	2	9	N	2			249
06		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365 3	1	9	N	1	1	8	249
07		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1355 3	3	9	N	3			252

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255	2	N	-0-			137
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73	2	N	-0-			137
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70	2	N	-0-			137
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83	2	N	-0-			137
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77	2	N	-0-			137
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63	2	N	-0-			137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
SHELburn				WELL #:	1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6112 - 6124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	374 1	1503	2	N	4			32
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	495 1	1596	2	N	4			36
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	602 1	1631	2	N	4			40
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	640 1	1566	2	N	155			195
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	544 1	1828	2	N	-0-			195
*07		2325 N	2315	-0-	-10	-0-	684 1	1629	2	N	2			197

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)				54810 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266										
YOUNGBLOOD				WELL #:	1	RRCID ->	135585	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5798 - 5802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)				54810 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
MARSHALL NATIONAL BANK				WELL #:	2 T	RRCID ->	135344	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6122 - 6374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORETTA ROSE (RODESSA) C. W. RESOURCES, INC. GIMBLE, JOHN		54931 400 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
WELL #:		1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3		N	-0-			41
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			41
04		690 N	498	-0-	-192	-0-	498	3		N	-0-			41
05		620 N	424	-0-	-196	-0-	424	3		N	-0-			41
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			41
*07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			41

NEWTON, W.F.		WELL #:		1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519			
02		4620 X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113		207
03		5115 X	3293	-0-	-1822	-0-	3153	3	140	9	N	127	190	144
04		4950 X	2695	-0-	-2255	-0-	2612	3	83	9	N	75	177	42
05		4247 X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58		100
06		4110 X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	62
07		4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3469	3	47	9	N	43		105

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. N. LOUISIANA TIMBERLAND		55073 600 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057					
02		1428 N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3		145
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1333	2	N	9		154
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	2	N	5		159
05		1333 N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8		167
06		1620 N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1 8	170
07		1581 N	1286	-0-	-295	-0-	201	1	1079	2	N	5		175

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. GROGAN, MILLIE		518265 WELL #:		2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106			
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		133
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		133
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		133
05		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-		133
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		133
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		133

EADS		WELL #:		1		RRCID -> 281656		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413			
02		4032 X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-		167
03		4371 X	2837	-0-	-1534	-0-	208	1	2629	2	N	-0-		167
04		4230 X	2637	-0-	-1593	-0-	213	1	2421	2	N	3	3 8	167
05		4371 X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-		167
06		3420 X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4 8	167
07		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	212	1	2629	2	N	1	1 8	167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 EREBOR RESOURCES, LLC 253405
 WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

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

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	N	73	165	1	29
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1214	2	55	9	N	50			79
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1071	2	46	9	N	42			121
05	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2	42	9	N	38			159
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2	41	9	N	37	154	1	41
07	1147 N	978	-0-	-169	-0-	952	2	26	9	N	24		1	65

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					67
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					72
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					82
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					88

MANZIEL (RODESSA)
FAIR OIL, LTD.
MANZIEL GAS UNIT #2

57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
258410

WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44			160
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	N	43	158	1	45
04	1200 N	924	-0-	-276	-0-	893	2	31	9	N	28			73
05	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38			111
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8	155
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	149	1	20

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.
BAILEY, DOYLE

495689
WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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

MANZIEL (RODESSA -W-)
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.
BAYLOR UNIVERSITY UNIT

57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
916953

WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23			205
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22			227
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	88	2	30	9	N	27			254
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28			282
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			282
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			282

MANZIEL (RODESSA -X-)
FAIR OIL, LTD.
ROGERS, B., MRS., ET AL I

57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410

WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

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

NOE, J.L.

WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PITTMAN, E. N. ET AL

WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8	236
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3122	2	108	9	N	98	186	1	147
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2966	2	54	9	N	49	2	8	194
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44			238
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8	270
*07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4479	2	51	9	N	46	186	1	129

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	291 2	28 9	N	25					206
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362 2	17 9	N	15	166 1	1 8			54
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	364 2	21 9	N	19					73
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	436 2	22 9	N	20					93
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	351 2	18 9	N	16					109
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393 2	11 9	N	10					119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-					139
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-					139
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-					139
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-					139
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-					139
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					139

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
 REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-					-0-
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	635 2		N	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-					-0-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-					127
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-					127
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-					127
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-					127
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-					127
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-					127

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					85
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					100
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					139

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100
03	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	2453	2	53	9	N	48	1	8			147
04	2430 X	1709	-0-	-721	-0-	1670	2	39	9	N	35					182
05	2511 X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430 N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	N	33	1	8			117

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	938	2	23	9	N	21	1	8			192
04	960 N	442	-0-	-518	-0-	436	2	6	9	N	5					197
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	174	1			64

MANZIEL, E. (GLOYD)		57256 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202319		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8273 - 8309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-		60
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-		60
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-		60
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-		60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2018		- P/A 12/20/18							

MANZIEL, NE. (HILL)		57258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
MOORE, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 091963		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8342 - 8550	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
SHEPPARD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8320 - 8454	
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2142 2	50 9	N	45		124
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1786 2	59 9	N	54	1 8	177
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1487 2	29 9	N	26	164 1	39
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1977 2	50 9	N	45		84
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1956 2	47 9	N	43		127
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1981 2	37 9	N	34		161

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8218 - 8238	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 8383 - 8403	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		95
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		95
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-		95
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		95
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	96 2	6 9	N	5		100
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	140 2	9 9	N	8		108

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-PAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
WELL #:		1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861		PERF. 13890 - 13997					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-				-0-
04		180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-				-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-				-0-
MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
WELL #:		2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071		PERF. 1070 - 1071					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GULF M		WELL #:		1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036		PERF. 1035 - 1036			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BENEFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLGIN		WELL #:		1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057		PERF. 1056 - 1057			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GULF M		WELL #:		3		RRCID -> 187091		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1000 - 1002			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		860931								
SACHTLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		37
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		37
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		37
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		37
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		714314								
JAKUBIK		WELL #: 1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COLE, WILLIAM A.		714314								
		WELL #: 1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	476 N	31	-0-	-445	-0-	1 1	30 2	N	-0-	27
03	589 N	17	-0-	-572	-0-	17 2		N	-0-	27
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	27

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CORGEY		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		120027								
		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			67
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			67
04	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2		N	-0-			67
05	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2		N	-0-			67
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2		N	-0-			67
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	2800	N	1431	-0-	-1369	4485	122	1	1309	2	Y	-0-		11
03	3100	N	1322	-0-	-1778	2707	110	1	1212	2	Y	-0-		11
04	3000	N	1543	-0-	-1457	1250	140	1	1389	2	Y	13	21 1	3
							14	9						
05	3100	N	2736	-0-	-364	886	280	1	2456	2	Y	-0-		3
*06	3000	N	2185	-0-	-815	71	294	1	1888	2	Y	3		6
							3	9						
*07	2750	N	2679	-0-	-71	-0-	370	1	2309	2	Y	-0-		6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	-0-		12
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	Y	-0-		12
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	56	1	553	2	Y	14	23 1	3
							15	9						
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	121	1	1063	2	Y	-0-		3
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	169	1	1084	2	Y	3		6
							3	9						
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	175	1	1092	2	Y	-0-		6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-		12
03	3090	N	2240	-0-	-850	-0-	186	1	2054	2	Y	-0-		12
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	115	1	1145	2	Y	14	23 1	3
							15	9						
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-		3
*06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	257	1	1650	2	Y	3		6
							3	9						
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-		6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	3248 X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1	18
03	3596 X	2636	-0-	-960	-0-	219	1	2417	2	Y	-0-			18
04	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	312	1	3102	2	Y	-0-			18
05	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-			18
*06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	467	1	3005	2	Y	-0-			18
*07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	508	1	3176	2	Y	-0-			18

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640														
02	2996 X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1	18
03	3317 X	1845	-0-	-1472	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-			18
04	3210 X	1289	-0-	-1921	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-			18
05	2387 X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-			18
*06	2310 X	1923	-0-	-387	-0-	259	1	1664	2	Y	-0-			18
*07	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1791	2	Y	-0-			18

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204														
02	2800 N	1064	-0-	-1736	2233	91	1	972	2	Y	1	45	1	6
03	3100 N	1092	-0-	-2008	225	91	1	1001	2	Y	-0-			6
04	1110 N	293	-0-	-817	-0-	27	1	266	2	Y	-0-			6
05	1178 N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-			6
*06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	106	1	680	2	Y	-0-			6
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	838	2	Y	-0-			6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530														
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	19	-0-	19	24	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	64 X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228														
02	1591 N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-			3
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1708	2	Y	-0-			3
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-			3
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-			3
*06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	2	Y	-0-			3
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	273	1	1706	2	Y	-0-			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-		5
03		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2807	2	Y	-0-		5
04		3300 X	3017	-0-	-283	-0-	-0-	276	1	2741	2	Y	-0-		5
05		3410 X	2934	-0-	-476	-0-	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-		5
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-					Y	-0-		5
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					Y	-0-		5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920															
02		1512 N	1172	-0-	-340	-0-	-0-	272	1	900	2	N	-0-		123
03		2015 N	1520	-0-	-495	-0-	-0-	409	1	1111	2	N	-0-		123
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1199	2	N	-0-		123
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-		123
06		1470 N	1157	-0-	-313	-0-	-0-	262	1	895	2	N	-0-		123
*07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	1614	2	N	-0-		123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054															
02		2660 X	2205	-0-	-455	-0-	-0-	511	1	1694	2	N	-0-		65
03		2852 X	2183	-0-	-669	-0-	-0-	587	1	1596	2	N	-0-		65
04		2430 X	2098	-0-	-332	-0-	-0-	440	1	1658	2	N	-0-		65
05		2480 X	1239	-0-	-1241	-0-	-0-	257	1	982	2	N	-0-		65
06		2100 N	1681	-0-	-419	-0-	-0-	380	1	1301	2	N	-0-		65
07		2170 N	1270	-0-	-900	-0-	-0-	311	1	959	2	N	-0-		65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372															
02		896 N	807	-0-	-89	-0-	-0-	69	1	738	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	-0-	64	1	709	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	438	-0-	-522	-0-	-0-	40	1	398	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	636	-0-	-263	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-		-0-
*06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	-0-		-0-
*07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	665	2	Y	-0-		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652															
02		T. A.	238	-0-	238	-0-	238	20	1	218	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	407	-0-	407	-0-	645	34	1	373	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	112	-0-	112	-0-	757	10	1	102	2	Y	-0-		-0-
05		887 X	130	-0-	-757	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-		-0-
*06		390 N	116	-0-	-274	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	97	2	Y	-0-		-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089															
02		2800 N	1078	-0-	-1722	-0-	2326	92	1	986	2	Y	-0-		3
03		3100 N	907	-0-	-2193	-0-	133	75	1	832	2	Y	-0-		3
04		1620 N	1214	-0-	-406	-0-	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-		3
05		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-		3
*06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	790	2	Y	-0-		3
07		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	-0-	160	1	999	2	Y	-0-		3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
SPARKS, CECIL GU 1																	
//CONT.// 57814 700																	
//CONT.// 008555																	
WELL #: 7										RRCID -> 234271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1	2			
						1	9										
03	1023 N	134	-0-	-889	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			2			
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-			2			
05	434 N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-			2			
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-			2			
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	103	1	643	2	Y	-0-			2			
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593	
02	2800 N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-			8			
03	3100 N	2442	-0-	-658	9978	203	1	2239	2	Y	-0-			8			
04	3000 N	2646	-0-	-354	9624	239	1	2376	2	Y	28	28	1	8			
						31	9										
05	3100 N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-			8			
*06	3000 N	2512	-0-	-488	8508	338	1	2174	2	Y	-0-			8			
*07	3100 N	2697	-0-	-403	8105	372	1	2325	2	Y	-0-			8			
CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120	
02	2716 X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-			80			
03	2852 X	2523	-0-	-329	-0-	679	1	1844	2	N	-0-			80			
04	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	529	1	1992	2	N	-0-			80			
05	2697 X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-			80			
06	2610 X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-			80			
*07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	683	1	2101	2	N	-0-			80			
HERRERA, MANUEL										WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-			9			
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-			9			
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	20	1	3			
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-			3			
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1200	2	Y	3			6			
						3	9										
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	205	1	1279	2	Y	-0-			6			
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227	
02	840 N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-			4			
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			4			
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	12	1	119	2	Y	14	14	1	4			
						15	9										
05	341 N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			4			
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-			4			
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1047	2	Y	-0-			4			
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-			-0-			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		2604 N	1687	-0-	-917	-0-	144 1	1542 2	Y	1	18 1		3			
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	161 1	1772 2	Y	-0-			3			
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	248 1	2466 2	Y	-0-			3			
05		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	290 1	2544 2	Y	-0-			3			
*06		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	374 1	2401 2	Y	-0-			3			
*07		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	406 1	2536 2	Y	-0-			3			

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508	
02		2800 N	1699	-0-	-1101	7352	145 1	1554 2	Y	-0-			-0-			
03		3100 N	1996	-0-	-1104	6248	166 1	1830 2	Y	-0-			-0-			
04		3000 N	2449	-0-	-551	5697	224 1	2225 2	Y	-0-			-0-			
05		3100 N	2123	-0-	-977	4720	217 1	1906 2	Y	-0-			-0-			
*06		3000 N	1573	-0-	-1427	3293	212 1	1361 2	Y	-0-			-0-			
*07		3100 N	2177	-0-	-923	2370	300 1	1877 2	Y	-0-			-0-			

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120													COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980	
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	189 1	626 2	N	-0-			33			
03		930 N	886	-0-	-44	-0-	238 1	648 2	N	-0-			33			
04		960 N	876	-0-	-84	-0-	184 1	692 2	N	-0-			33			
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	196 1	746 2	N	-0-			33			
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	223 1	763 2	N	-0-			33			
*07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	279 1	858 2	N	-0-			33			

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306	
02		2800 N	1897	-0-	-903	2108	162 1	1735 2	Y	-0-			12			
03		3100 N	1333	-0-	-1767	341	111 1	1222 2	Y	-0-			12			
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-	Y	13	22 1		3			
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	187 1	1641 2	Y	-0-			3			
*06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	237 1	1521 2	Y	3			6			
*07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	277 1	1734 2	Y	-0-			6			

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548	
02		1176 N	840	-0-	-336	-0-	72 1	768 2	N	-0-			-0-			
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	116 1	1278 2	N	-0-			-0-			
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	194 1	1927 2	N	-0-			-0-			
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155 1	1358 2	N	-0-			-0-			
*06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	227 1	1459 2	N	-0-			-0-			
*07		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	341 1	2130 2	N	-0-			-0-			

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627													COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148	
02		4088 X	3243	-0-	-845	-0-	751 1	2492 2	N	-0-			33			
03		4526 X	3664	-0-	-862	-0-	986 1	2678 2	N	-0-			33			
04		3900 X	3847	-0-	-53	-0-	781 1	2942 2	N	113	68 1		78			
05		3999 X	3206	-0-	-793	-0-	666 1	2540 2	N	-0-			78			
06		3540 X	3343	-0-	-197	-0-	756 1	2587 2	N	-0-			78			
*07		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	986 1	3035 2	N	-0-			78			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-			25
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-			25
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-			25
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-			25
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-			25
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-			25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	2	N	-0-			22
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	943	1	2562	2	N	-0-			22
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	778	1	2931	2	N	-0-			22
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-			22
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-			22
*07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1511	1	4651	2	N	-0-			22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

02	364 N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-			45
03	465 N	350	-0-	-115	-0-	94	1	256	2	N	-0-			45
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	59	1	221	2	N	-0-			45
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-			45
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-			45
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-			45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

02	9716 X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-			27
03	10757 X	9571	-0-	-1186	-0-	796	1	8775	2	N	-0-			27
04	10410 X	10074	-0-	-336	-0-	915	1	9093	2	N	60			87
05	10199 X	9476	-0-	-723	-0-	66	9							
*06	9870 X	9714	-0-	-156	-0-	969	1	8507	2	N	-0-			87
07	10416 X	10253	-0-	-163	-0-	1308	1	8406	2	N	-0-			87
						1415	1	8838	2	N	-0-			87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		4228 X	3604	-0-	-624	-0-	835 1	2769 2		N	-0-	43
03		4650 X	4104	-0-	-546	-0-	1104 1	3000 2		N	-0-	43
04		4710 X	4636	-0-	-74	-0-	955 1	3596 2		N	77	120
							85 9					
05		4867 X	4282	-0-	-585	-0-	889 1	3393 2		N	-0-	120
06		4710 X	4393	-0-	-317	-0-	993 1	3397 2		N	3	123
							3 9					
*07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1220 1	3754 2		N	-0-	123

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502												
02		84 X	52	-0-	-32	-0-	12 1	40 2		N	-0-	32
03		124 X	82	-0-	-42	-0-	22 1	60 2		N	-0-	32
04		143 X	143	-0-	-0-	-0-	30 1	113 2		N	-0-	32
05		136 X	136	-0-	-0-	-0-	28 1	108 2		N	-0-	32
06		199 X	199	-0-	-0-	-0-	45 1	154 2		N	-0-	32
*07		285 X	285	-0-	-0-	-0-	70 1	215 2		N	-0-	32

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837												
02		896 N	833	-0-	-63	-0-	193 1	640 2		N	-0-	127
03		992 N	888	-0-	-104	-0-	239 1	649 2		N	-0-	127
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	197 1	743 2		N	157 121 1	163
							173 9					
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	563 1	2148 2		N	-0-	163
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	240 1	822 2		N	-0-	163
07		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	249 1	767 2		N	-0-	163

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564												
02		1652 N	1629	-0-	-23	-0-	139 1	1490 2		N	-0-	30
03		1829 N	1666	-0-	-163	-0-	139 1	1527 2		N	-0-	30
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	203 1	2013 2		N	-0-	30
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	186 1	1629 2		N	-0-	30
*06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	297 1	1907 2		N	-0-	30
*07		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	357 1	2229 2		N	-0-	30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064												
02		5096 X	4973	-0-	-123	-0-	4973 2			N	-0-	90
03		5642 X	5125	-0-	-517	-0-	5125 2			N	-0-	90
04		5460 X	5135	-0-	-325	-0-	5032 2	103 9		N	94 167 1	17
05		5642 X	5057	-0-	-585	-0-	5057 2			N	-0-	17
06		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2			N	-0-	17
*07		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2			N	-0-	17

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ETOCO, L.P.					255133										
ANDERSON-CRUMP			WELL #:		1	RRCID -> 224255			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T.			WELL #:		1	RRCID -> 226137			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179			
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			207
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			207
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			207
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			210
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4			214
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			WELL #:		1	RRCID -> 232169			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290			
TIMBERSTAR					500793										
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-			70
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	25	1	72	2	Y	-0-			70
							371	3							
04		510 N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	3	Y	-0-			70
05		527 N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-			70
							251	3							
06		450 N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-			70
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			70

TIMBERSTAR 58			WELL #:		1	RRCID -> 232539			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696			
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-			94
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	Y	-0-			94
							1381	3							
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-			94
05		1922 N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-			94
							1106	3							
06		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-			94
*07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	Y	1			95
							1	9							

TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:		5741	RRCID -> 232766			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270			
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1			30
							1	9							
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			30
							42	3							
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			30
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			30
							39	3							
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			30
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			30

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		5628 X	5439	-0-	-189	-0-	283 1	5156 3	Y	-0-		111
03		6324 X	6008	-0-	-316	-0-	326 1	1346 2	Y	1		112
							4335 3	1 9				
04		6120 X	5760	-0-	-360	-0-	317 1	5442 3	Y	1		113
							1 9					
05		6200 X	5935	-0-	-265	-0-	332 1	810 2	Y	1		114
							4792 3	1 9				
06		5820 X	5670	-0-	-150	-0-	322 1	5347 2	Y	1		115
							1 9					
07		6014 X	5760	-0-	-254	-0-	330 1	5430 2	Y	-0-		115

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250743	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8670 - 10222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250878	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 8604 - 10453
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ANDY GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254727	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 8664 - 10648
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254734	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8632 - 10496
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOOBER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254738	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11777	PERF. N/A
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255956	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF. 8580 - 10318
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
PAINTED HORSE				WELL #: 1	RRCID -> 225331	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 7642	PERF. 9497 - 10954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	108 1	1277 2	N	12			151
						13 9						
03	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	113 1	1282 2	N	10			161
						11 9						
04	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	112 1	1273 2	N	18			179
						20 9						
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	115 1	1384 2	N	28			207
						31 9						
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79 1	1250 2	N	25			232
						28 9						
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	81 1	1360 2	N	10	183 1		59
						11 9						

TANDAKEE				WELL #: 1	RRCID -> 228046	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 8894 - 10726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	2113	-0-	-71	-0-	162 1	1926 2	N	23			188
						25 9						
03	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	175 1	2016 2	N	15			203
						17 9						
04	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	166 1	1879 2	N	13	175 1		41
						14 9						
05	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	172 1	2066 2	N	25			66
						28 9						
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	121 1	1916 2	N	10			76
						11 9						
07	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	114 1	1909 2	N	18			94
						20 9						

AMALADEROS BASIN				WELL #: 1	RRCID -> 228090	COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 9102 - 10811				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	95 1	1130 2	N	-0-			59
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	79 1	912 2	N	5			64
						6 9						
04	1560 N	1171	-0-	-389	-0-	95 1	1076 2	N	-0-			64
05	1364 N	1100	-0-	-264	-0-	84 1	1016 2	N	-0-			64
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	49 1	779 2	N	-0-			64
07	1209 N	820	-0-	-389	-0-	47 1	773 2	N	-0-			64

HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 242882	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 8970 - 10464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	2076	-0-	-136	-0-	161 1	1913 2	N	2			78
						2 9						
03	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	174 1	2000 2	N	7			85
						8 9						
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	177 1	2009 2	N	3			88
						3 9						
05	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	172 1	2063 2	N	2			90
						2 9						
06	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	117 1	1854 2	N	3			93
						3 9						
07	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	116 1	1954 2	N	5			98
						6 9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8316 X	2660	-0-	-5656	-0-	93 1	2488 2	N	72	176 1		265
							79 9						
03		9207 X	2293	-0-	-6914	-0-	78 1	2168 2	N	43	175 1		133
							47 9						
04		8910 X	2166	-0-	-6744	-0-	79 1	2032 2	N	50	178 1		5
							55 9						
05		4557 X	1996	-0-	-2561	-0-	71 1	1895 2	N	27			32
							30 9						
06		2880 X	1610	-0-	-1270	-0-	60 1	1544 2	N	5			37
							6 9						
07		2945 X	1627	-0-	-1318	-0-	62 1	1554 2	N	10			47
							11 9						
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497	
02	DLQ	G-10	847	-0-	847		32 1	815 2	Y	-0-			85
03	DLQ	G-10	784	-0-	784		29 1	755 2	Y	-0-			85
04	DLQ	G-10	831	-0-	831		34 1	797 2	Y	-0-			85
05	DLQ	G-10	1118	-0-	1118		57 1	1046 2	Y	14			99
							15 9						
*06		2900 N	1171	-0-	-1729	1851	76 1	1072 2	Y	21			120
							23 9						
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	1076			Y	NO RPT			120
PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780	
02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-			20
03		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	4578 2		N	-0-			20
04		4620 X	3980	-0-	-640	-0-	3980 2		N	-0-			20
05		5890 X	3979	-0-	-1911	-0-	3979 2		N	-0-			20
06		5700 X	3407	-0-	-2293	-0-	3407 2		N	-0-			20
07		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			20
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 - 10797	
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	85 1	2170 2	Y	16	10 1		18
							18 9						
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	85 1	2241 2	Y	7	20 1		5
							8 9						
04		2220 N	2186	-0-	-34	-0-	90 1	2089 2	Y	6			11
							7 9						
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	137 1	2521 2	Y	9	10 1		10
							10 9						
06		2220 N	2159	-0-	-61	-0-	143 1	2016 2	Y	-0-	4 1		6
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			6
COATS, H.		WELL #:		1	RRCID ->	244488	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8798 - 11147	
02	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	1304	49 1	1255 2	Y	-0-			58
03	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	3111	66 1	1741 2	Y	-0-			58
04	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	4713	66 1	1536 2	Y	-0-			58
05	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	6660	94 1	1732 2	Y	110			168
							121 9						
*06		2900 N	1686	-0-	-1214	5446	112 1	1574 2	Y	-0-			168
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	3803			Y	NO RPT			168

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	DLQ	G-10	894	-0-	894	33	1	861	2	Y	33
04	DLQ	G-10	446	-0-	446	18	1	428	2	Y	33
05	DLQ	G-10	250	-0-	250	13	1	237	2	Y	33
*06	1895	N	305	-0-	-1590	20	1	285	2	Y	33
07	465	N	NO RPT	-0-	-465			Y	NO RPT		33

MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		187
03	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	45	1	1201	2	Y	215
						31	9				
04	DLQ	G-10	570	-0-	570	23	1	546	2	Y	28
						1	9			188	1
05	DLQ	G-10	896	-0-	896	44	1	817	2	Y	60
						35	9				
*06	3393	X	650	-0-	-2743	42	1	589	2	Y	77
						19	9				
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271			Y	NO RPT		77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862			
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
03	89	N	89	-0-	-0-	3	1	86	2	N	182
04	867	N	867	-0-	-0-	36	1	831	2	N	182
05	1381	N	1381	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	182
*06	330	N	330	-0-	-0-	22	1	308	2	N	182
07	899	N	NO RPT	-0-	-899			N	NO RPT		182

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
03	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	41	1	1075	2	Y	202
						36	9				
04	DLQ	G-10	541	-0-	541	22	1	511	2	Y	209
						8	9				
05	DLQ	G-10	922	-0-	922	47	1	875	2	Y	209
*06	2878	X	263	-0-	-2615	17	1	239	2	Y	215
						7	9				
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147			Y	NO RPT		215

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	3694	-0-	-870	-0-	241 1	3453 2	Y	-0-	62 1		8
03	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	285 1	4453 2	Y	9			17
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	10 9	4570 2	Y	53			70
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	309 1	4841 2	Y	14	62 1		22
06	4590 X	4123	-0-	-467	-0-	58 9	375 1	Y	-0-			22
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	15 9	421 1	Y	NO RPT			22
MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352				
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	432 1	5638 2	Y	32	19 1		37
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	35 9	7422 2	Y	13	40 1		10
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	513 1	5718 2	Y	12			22
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	14 9	5047 2	Y	18	20 1		20
*06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	499 1	4670 2	Y	160	76 1		104
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	20 9		Y	NO RPT			104
FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058				
02	DLQ G-10	4945	-0-	4945	4945	187 1	4740 2	Y	16	10 1		18
03	DLQ G-10	5576	-0-	5576	10521	18 9	5365 2	Y	7	20 1		5
04	DLQ G-10	5011	-0-	5011	15532	203 1	4798 2	Y	6			11
05	DLQ G-10	5411	-0-	5411	20943	8 9	5123 2	Y	9	10 1		10
*06	25696 X	4753	-0-	-20943	-0-	206 1	4438 2	Y	-0-	4 1		6
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	7 9		Y	NO RPT			6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	257 1	6514 2	Y	63	38 1		73
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	69 9	261 1	Y	29	81 1		21
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	32 9	284 1	Y	23			44
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	25 9	442 1	Y	36	40 1		40
*06	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	40 9	513 1	Y	-0-	17 1		23
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			23

COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942				
02	5376 X	3449	-0-	-1927	-0-	232 1	3216 2	Y	1	123 1		17
03	5084 X	3840	-0-	-1244	-0-	1 9	251 1	Y	16			33
04	4770 X	4345	-0-	-425	-0-	18 9	282 1	Y	107			140
05	4929 X	4920	-0-	-9	-0-	118 9	358 1	Y	29	125 1		44
06	4530 X	3690	-0-	-840	-0-	32 9	377 1	Y	-0-			44
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			44

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150				
02	DLQ G-10	8975	-0-	8975	8975	339 1	8605 2	Y	28			152
03	DLQ G-10	9695	-0-	9695	18670	31 9	351 1	Y	47			199
04	DLQ G-10	8800	-0-	8800	27470	52 9	362 1	Y	-0-			199
05	DLQ G-10	9725	-0-	9725	37195	14 9	498 1	Y	48			247
*06	46001 X	8806	-0-	-37195	-0-	53 9	583 1	Y	-0-			247
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT			247

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910				
02	6272 X	4706	-0-	-1566	-0-	177 1	4494 2	Y	32	19 1		37
03	6944 X	5367	-0-	-1577	-0-	35 9	195 1	Y	13	40 1		10
04	6720 X	4552	-0-	-2168	-0-	14 9	187 1	Y	12			22
05	6076 X	5062	-0-	-1014	-0-	13 9	260 1	Y	18	20 1		20
06	5520 X	4722	-0-	-798	-0-	20 9	313 1	Y	-0-	8 1		12
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	12376 X	9805	-0-	-2571	-0-	368 1	9341 2	Y	87	52 1	101
						96 9					
03	13392 X	10614	-0-	-2778	-0-	385 1	10187 2	Y	38	111 1	28
						42 9					
04	12330 X	10074	-0-	-2256	-0-	413 1	9626 2	Y	32		60
						35 9					
05	12090 X	11596	-0-	-494	-0-	594 1	10948 2	Y	49	55 1	54
						54 9					
06	10890 X	9954	-0-	-936	-0-	653 1	9204 2	Y	88	60 1	82
						97 9					
07	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT		82

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
CARGILL		WELL #:		1	RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282						
02	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-				44
03	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	13563	2	Y	97				141
04	13410 X	13326	-0-	-84	-0-	-0-	107	9								
05	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	12881	2	Y	84	167	1		58
06	13410 X	9609	-0-	-3801	-0-	-0-	92	9								
07	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-				58
							782	1	8730	2	Y	88				146
							97	9								
											Y	NO RPT				146

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION		252059														
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID -> 185530		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290						
02	2800 N	4259	-0-	1459	-0-	-0-	1517	4259	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	5075	-0-	1975	-0-	-0-	3492	5075	2			N	-0-			-0-
04	8416 X	4924	-0-	-3492	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
06	1770 X	1743	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
07	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 243167		COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207						
02	2856 X	1320	-0-	-1536	-0-	-0-	306	1	1014	2	N	-0-				13
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			13
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-				13
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-				13
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-				13
07	3348 X	379	-0-	-2969	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-				13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500 - 10510			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100 - 12273
02	2912 X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-	58
03	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	807	1	2193	2	N	-0-	58
04	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	596	1	2245	2	N	-0-	58
05	3410 X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-	58
06	3300 X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-	58
07	3007 X	464	-0-	-2543	-0-	114	1	350	2	N	-0-	58

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252788	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8262 - 12796
02	3892 X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-	47
03	4309 X	2414	-0-	-1895	-0-	649	1	1765	2	N	-0-	47
04	4170 X	3864	-0-	-306	-0-	811	1	3053	2	N	-0-	47
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-	47
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-	47
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	1007	1	3101	2	N	-0-	47

ASTROS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8404 - 11227
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	2	N	-0-	7
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	1179	1	3204	2	N	-0-	7
04	4290 X	3904	-0-	-386	-0-	819	1	3085	2	N	-0-	7
05	4433 X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-	7
06	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-	7
*07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1110	1	3417	2	N	-0-	7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7211 - 11788
SAVELL -A-														
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-		50
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2				N	-0-		50
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-		50
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-		50
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-		50
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT		50

SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7215 - 12527	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-	140
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-	140
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-	140
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-	140
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-	140
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT	140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			50
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			50
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			50
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			50
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			50
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840	
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H									
02	2492 N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-	98	
03	2449 N	1111	-0-	-1338	-0-	49	1	1062	2	N	-0-	98	
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-	98	
05	2542 N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-	98	
06	1080 N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-	98	
07	1891 N	21	-0-	-1870	-0-	1	1	20	2	N	-0-	98	

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BOWIE				
RED WATER RESOURCES, INC.		697109											
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 - 8724	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
 RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
 OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			286
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
 CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			18

MERCURY OPERATING, LLC 560337
 MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1029	1164	1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					277
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169	1			108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

BEDGOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122

PRICE, LILLIE J.		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
RIPPY OIL COMPANY		712938														
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636								
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	4 1	461 2	N	-0-						26
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	18 1	798 2	N	-0-						26
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36 1	1246 2	N	-0-						26
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18 1	954 2	N	-0-						26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5 1	585 2	N	-0-						26
07	1333	N	735	-0-	-598	-0-	5 1	730 2	N	-0-						26

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998								
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227 2	10 9	N	9						120
03	2604	#	2154	-0-	-450	-0-	2142 2	12 9	N	11						131
04	2520	#	2316	-0-	-204	-0-	2314 2	2 9	N	2						133
05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253 2	6 9	N	5						138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190 2		N	-0-						138
07	2480	#	918	-0-	-1562	-0-	914 2	4 9	N	4						142

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
GUILLE, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		9900		PERF.		8556 - 9783		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
GUILLE, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AC EXPLORATION, LLC		003645								
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808		
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		65
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	483 2	N	-0-		65
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-		65
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	665 2	4 9 N	4		69
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		69
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	699 2	3 9 N	3		72

HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114		
02	1008 N	830	-0-	-178	-0-	830 2	N	-0-		78
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 2	N	-0-		78
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		78
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	804 2	13 9 N	12		90
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	928 2	N	-0-		90
07	1116 N	757	-0-	-359	-0-	757 2	N	-0-		90

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
KANGERGA BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 197003		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10203 - 10553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	59 1	754 2	Y	1		1 8	8
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	1 9	869 2	Y	1			9
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1 9	933 2	Y	-0-	7 1		2
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	99 1	831 2	Y	-0-			2
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	90 1	795 2	Y	2			4
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	2 9		Y	NO RPT			4

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9756 - 10622
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41 1	524 2	Y	-0-			2
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62 1	688 2	Y	-0-			2
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67 1	632 2	Y	-0-	1 1		1
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69 1	643 2	Y	-0-			1
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	579 2	Y	-0-			1
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			1

KANGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9502 - 10473
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	Y	-0-			18
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	90 1	994 2	Y	-0-			18
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	103 1	970 2	Y	-0-			18
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	95 1	879 2	Y	-0-			18
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	91 1	856 2	Y	-0-			18
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			18

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9620 - 10605
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9618 - 10549
02	1344 N	1061	-0-	-283	-0-	78 1	983 2	Y	-0-			21
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	93 1	1035 2	Y	1	17 1		5
04	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1 9	998 2	Y	-0-			5
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	106 1	1051 2	Y	-0-			5
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	113 1	978 2	Y	-0-			5
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	104 1		Y	NO RPT			5

CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10508 - 10584
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	124 1	1572 2	Y	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	135 1	1499 2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	120 1	1130 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	115 1	1070 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	114 1	1073 2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	127	1	1605	2	Y	1					11
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	148	1	1399	2	Y	-0-					11
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	135	1	1266	2	Y	-0-					11
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	102	1	1297	2	Y	-0-					13
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	131	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	Y	1					19
							1	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	848	3	N	9					99
							10	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6					105
							7	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	675	3	N	4					109
							4	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3					112
							3	9									
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	253	1	603	3	N	12					124
							13	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572															
02	28	N		8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	30	N	-0-		-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	8	N	-0-		-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624															
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	29	1	198	3	N	5			85
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	9	39	1	255	3	N	2	87
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	2	9	42	1	130	3	N	1	88
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	1	9	42	1	73	3	N	2	90
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	2	9					N	-0-	90
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT	90

KARGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506															
02	2212	N	1860	-0-	-352	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-			13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	1			14
04	2490	N	1852	-0-	-638	-0-	1	9	177	1	1674	2	Y	1	15
05	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	177	1	1640	2	Y	3			18
06	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	3	9	163	1	1532	2	Y	1	19
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	1	9					Y	NO RPT	19

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727															
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	8	15
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	1	9					Y	-0-	15
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-							Y	-0-	15
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-	15
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-							Y	-0-	15
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-							Y	NO RPT	15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800															
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-			58
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			58
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	5	1	15	3	N	-0-			58
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-			58
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-			58
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT	58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02		1624 N	1565	-0-	-59	-0-		114 1	1451 2	Y	-0-			13
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		111 1	1235 2	Y	1			14
								1 9						
04		1950 N	1202	-0-	-748	-0-		115 1	1086 2	Y	1			15
								1 9						
05		1736 N	1236	-0-	-500	-0-		120 1	1113 2	Y	3			18
								3 9						
06		1290 N	1164	-0-	-126	-0-		112 1	1051 2	Y	1			19
								1 9						
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			19

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
02		1316 X	1015	-0-	-301	-0-		74 1	940 2	Y	1	1 8		27
								1 9						
03		1302 X	1092	-0-	-210	-0-		90 1	1002 2	Y	-0-			27
04		1260 X	1006	-0-	-254	-0-		96 1	910 2	Y	-0-	23 1		4
05		1302 X	1193	-0-	-109	-0-		116 1	1074 2	Y	3			7
								3 9						
06		1080 X	1042	-0-	-38	-0-		99 1	933 2	Y	9			16
								10 9						
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			16

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710														
02		1316 N	1263	-0-	-53	-0-		92 1	1162 2	Y	8	1 8		46
								9 9						
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		118 1	1309 2	Y	4			50
								4 9						
04		1380 N	1339	-0-	-41	-0-		128 1	1208 2	Y	3	43 1		10
								3 9						
05		1395 N	1361	-0-	-34	-0-		132 1	1228 2	Y	1			11
								1 9						
06		1380 N	1323	-0-	-57	-0-		127 1	1192 2	Y	4			15
								4 9						
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			15

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674														
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-		98 1	659 3	N	4			57
								4 9						
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-		114 1	739 3	N	3			60
								3 9						
04		780 N	392	-0-	-388	-0-		95 1	295 3	N	2			62
								2 9						
05		806 N	395	-0-	-411	-0-		144 1	251 3	N	-0-			62
06		780 N	455	-0-	-325	-0-		134 1	320 3	N	1			63
								1 9						
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1731	-0-	-229	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8	-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1847	2	Y	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-			-0-
*06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1994	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642														
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2463	2	Y	-0-			13
03	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1			14
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	1			15
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2			17
06	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	264	1	2475	2	Y	2			19
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			19
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770														
02	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	139	1	940	3	N	5			110
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15			125
04	1290 N	174	-0-	-1116	-0-	42	1	130	3	N	2			127
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			127
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			127
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			127
KARGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601														
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	Y	1	1	8	13
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	1			14
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	218	1	2061	2	Y	1			15
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1	2206	2	Y	3			18
*06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2115	2	Y	1			19
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			19
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
KANGERGA BROS.		WELL #:		4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9528 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2156 N	1731	-0-	-425	-0-	126 1	1604 2	Y	1	1 8	13
							1 9					
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	135 1	1498 2	Y	1		14
							1 9					
04		2340 N	1191	-0-	-1149	-0-	114 1	1076 2	Y	1		15
							1 9					
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	220 1	2038 2	Y	2		17
							2 9					
*06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	232 1	2177 2	Y	1		18
							1 9					
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		18

KATHERINE		WELL #:		4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10230 - 10768
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANDERSON, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10634 - 10801
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASWELL		WELL #:		3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10618 - 10796
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

BRASWELL		WELL #:		4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10584 - 10763
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2274	2	Y	15	1 8	98
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2751	2	Y	11		109
04	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	257	1	2423	2	Y	4	92 1	21
05	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	262	1	2435	2	Y	5		26
06	2700 N	2558	-0-	-142	-0-	246	1	2304	2	Y	7		33
07	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		33
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776													
02	1232 N	1041	-0-	-191	-0-	76	1	963	2	Y	2	1 8	18
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-		18
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-		18
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	4		22
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-		22
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		22
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650													
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	Y	5	1 8	21
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	142	1	1568	2	Y	3		24
04	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	141	1	1328	2	Y	1	20 1	5
05	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	132	1	1223	2	Y	1		6
06	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	111	1	1046	2	Y	7		13
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		13
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858													
02	1540 N	1133	-0-	-407	-0-	146	1	987	3	N	-0-		163
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-		163
04	1560 N	883	-0-	-677	-0-	215	1	668	3	N	-0-		163
05	1240 N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-		163
06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	271	1	645	3	N	-0-		163
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		163
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786													
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	457	3	1	9	N	1		173
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10		183
04	570 N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-		183
05	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-		183
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	538	3	11	9	N	10		193
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		193

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-		180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	122 1	58
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		58
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		58
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722												
02	1176 X	934	-0-	-242	-0-	68	1	865 2	Y	1	1 8	-0-
03	1302 X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028 2	Y	-0-		-0-
04	1260 X	938	-0-	-322	-0-	90	1	848 2	Y	-0-		-0-
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086 2	Y	-0-		-0-
06	1080 X	842	-0-	-238	-0-	81	1	761 2	Y	-0-		-0-
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT		-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726												
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	9	1	114 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776												
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-		205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A												
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	11	1	299 3	N	15		67
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	439 3	N	9		76
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	13	1	351 3	N	8		84
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	440 3	N	17		101
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	19	9	335 3	N	8		109
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	9	9		N	NO RPT		109

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798												
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329 3	Y	-0-	18 1	3
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328 3	Y	-0-		3
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352 3	Y	-0-		3
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393 3	Y	-0-		3
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381 3	Y	-0-		3
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760														
02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
03		496 X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-		-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769														
02		2772 X	1485	-0-	-1287	-0-	243	1	1241	2	Y	1	1 8	58
							1	9						
03		3069 X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-		58
04		3150 X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-		58
05		3255 X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-		58
06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-		58
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		58

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794														
02		4116 X	3669	-0-	-447	-0-	3667	2	2	9	Y	2	1 8	53
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1		54
04		4530 X	4497	-0-	-33	-0-	158	1	4339	2	Y	-0-		54
05		4681 X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17		71
							19	9						
06		4440 X	4058	-0-	-382	-0-	177	1	3881	2	Y	-0-		71
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		71

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773														
02		980 X	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-		46
03		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-		46
04		2010 X	1154	-0-	-856	-0-	14	1	1140	2	Y	-0-		46
05		2077 X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3		49
							3	9						
06		1440 X	1422	-0-	-18	-0-	21	1	1367	2	Y	31		80
							34	9						
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007										TOTAL DEPTH 10858	PERF. 9656 - 10788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	641	-0-	-143	-0-	46	1	588	2	Y	6			34
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	9	596	2	Y	4			38
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	4	9	765	2	Y	-0-			38
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	81	1	596	2	Y	-0-			38
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	Y	2			40
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	71	1			Y	NO RPT			40
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	2	9							
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9448 - 10660			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9628 - 10755			
02	1512 N	1463	-0-	-49	-0-	107	1	1354	2	N	2			187
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	2	9	1629	2	N	5			192
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-			192
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	6	9	1788	2	N	1			193
06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	174	1	1526	2	N	4			197
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	193	1			N	NO RPT			197
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1	9							
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9428 - 10698			
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	2			224
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2	9	2561	2	Y	3	175	1	52
04	3000 N	3610	-0-	610	610	231	1	3261	2	Y	3			55
05	3100 N	3605	-0-	505	1115	3	9	3241	2	Y	14			69
*06	3000 N	3366	-0-	366	1481	346	1	3024	2	Y	18			87
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	55	349	1			Y	NO RPT			87
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	55	15	9							
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9884 - 10930			
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 X	1265	-0-	-331	-0-	1259 3		6 9	N	5			194
03	1736 X	1534	-0-	-202	-0-	1534 3			N	-0-			194
04	1620 X	1512	-0-	-108	-0-	1512 3			N	-0-			194
05	1643 X	1379	-0-	-264	-0-	1379 3			N	-0-			194
06	1470 X	1253	-0-	-217	-0-	1253 3			N	-0-			194
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			194

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672													
02	2324 N	2215	-0-	-109	-0-	162 1	2053 2	Y		-0-			13
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	227 1	2513 2	Y		1			14
						1 9							
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	247 1	2335 2	Y		1			15
						1 9							
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	266 1	2472 2	Y		3			18
						3 9							
*06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	262 1	2456 2	Y		1			19
						1 9							
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			19

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674													
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2411 3	13 9	N		12			205
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2532 3	28 9	N		25			230
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2459 3	22 9	N		20	193 1		57
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2110 3	29 9	N		26			83
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	881 3	8 9	N		7			90
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			90

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412													
02	2800 N	4599	-0-	1799	1799	4541 3	58 9	N		53			260
03	3100 N	4650	-0-	1550	3349	4630 3	20 9	N		18	187 1		91
04	8269 X	4920	-0-	-3349	-0-	4878 3	42 9	N		38			129
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3317 3	32 9	N		29			158
06	2670 X	1680	-0-	-990	-0-	1662 3	18 9	N		16			174
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			174

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768													
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1795 3	44 9	N		40			282
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594 3	1 9	N		1	188 1		95
04	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1615 3	24 9	N		22	50 1		67
05	1922 N	1572	-0-	-350	-0-	1548 3	24 9	N		22			89
06	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1767 3	20 9	N		18			107
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			107

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
RIO		WELL #:		4	RRCID ->	255122	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9454 - 11411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
GRISSOM HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	250011	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9886 - 10069
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			32
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			32
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			32
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			32
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			32
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			32

GRISSOM HEIRS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	256431	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11195 - 11300
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			94
03	651 N	516	-0-	-135	-0-			N	-0-			94
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-			94
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-			94
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-			94
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			94

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10397 - 10656
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	101 2	8 9	N	7			224
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115 2	10 9	N	9	2 8		231
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			231
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	77 2	4 9	N	4	1 8		234
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	69 2	2 9	N	2	2 8		234
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			234

ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658
02	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		N	-0-			364
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			364
04	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3		N	-0-			364
05	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 3		N	-0-			364
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			364
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		N	-0-			364

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9872 - 10694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7 8	169
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		169
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2 8	170
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2 8	170
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16	6 8	180
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	262	3	7	9	N	6	3 8	183

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700	
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3 8	447
03	1178 N	805	-0-	-373	-0-	801	2	4	9	N	4	1 8	450
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1026	2	12	9	N	11	2 8	459
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2 8	460
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	3 8	462
07	1085 N	372	-0-	-713	-0-	370	2	2	9	N	2		464

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		3A	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644	
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2		58
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	895	1	1477	2	Y	-0-		58
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	963	1	1275	2	Y	-0-		58
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-		58
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4		62
*07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	725	1	1015	2	Y	15		77

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674	
02	588 N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-		8
03	651 N	514	-0-	-137	-0-	56	1	458	2	Y	-0-		8
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	52	1	461	2	Y	-0-		8
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-		8
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-		8
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-		8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9438 - 10661	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578 - 10673	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	894 1	1513 2	Y	2			79
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2 9	965 1	Y	-0-			79
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	837 1	1593 2	Y	-0-			79
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	1027 1	1553 2	Y	-0-			79
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	800 1	1186 2	Y	3			82
*07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	3 9	1135 1	Y	25			107
							28 9						
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762	
02		980 N	677	-0-	-303	-0-	75 1	602 2	N	-0-			40
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	76 1	629 2	N	-0-			40
04		930 N	725	-0-	-205	-0-	74 1	651 2	N	-0-			40
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	79 1	639 2	N	-0-			40
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	95 1	652 2	N	-0-			40
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	89 1	669 2	N	-0-			40
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620	
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	4 1	36 2	N	-0-			2
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			2
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	4 1	36 2	N	-0-			2
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			2
*07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-			2
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	80 1	639 2	Y	-0-			15
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	43 1	352 2	Y	-0-			15
04		420 N	359	-0-	-61	-0-	37 1	322 2	Y	-0-			15
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	534 2	Y	-0-			15
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	44 1	300 2	Y	-0-			15
*07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	84 1	629 2	Y	-0-			15
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608	
02		1904 N	1126	-0-	-778	-0-	125 1	1001 2	N	-0-			22
03		1891 N	1349	-0-	-542	-0-	146 1	1203 2	N	-0-			22
04		1800 N	1374	-0-	-426	-0-	140 1	1234 2	N	-0-			22
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	156 1	1257 2	N	-0-			22
06		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	148 1	1020 2	N	-0-			22
07		1426 N	860	-0-	-566	-0-	101 1	759 2	N	-0-			22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	T. A.	457	-0-	457	457	47	1	410	2	Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-	7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10080 - 10620
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-	4
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-	4
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	20	1	178	2	Y	-0-	4
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-	4
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-	4
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-	4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9	10
						10	9					
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	Y	3	13
						3	9					
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	199	1	1748	2	Y	-0-	13
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6	19
						7	9					
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2	21
						2	9					
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-	21

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-	9
03	1240 N	951	-0-	-289	-0-	103	1	848	2	Y	-0-	9
04	1230 N	972	-0-	-258	-0-	99	1	873	2	Y	-0-	9
05	1054 N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-	9
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-	9
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-	9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9535 - 10639				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	672 N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					11
03	744 N	239	-0-	-505	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					11
04	720 N	292	-0-	-428	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					11
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9376 - 10584				
02	1596 N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-					24
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	179	1	1471	2	N	-0-					24
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1540	2	N	-0-					24
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	243	1	1822	2	N	-0-					24

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10106 - 10531				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364 - 10590				
02	1820 X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
03	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	189	1	1552	2	Y	1					10
04	1950 X	1808	-0-	-142	-0-	184	1	1614	2	Y	9					19
05	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5					24
06	1680 N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2					26
07	1860 N	1375	-0-	-485	-0-	161	1	1212	2	Y	2					28

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	649	-0-	-219	-0-	72 1 3 9	574 2	Y	3		4
03	961 N	731	-0-	-230	-0-	79 1	652 2	Y	-0-		4
04	930 N	795	-0-	-135	-0-	81 1 4 9	710 2	Y	4		8
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	732 2	Y	2		10
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	666 2	Y	2		12
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	88 1 1 9	663 2	Y	1		13

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575			
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	78 1 3 9	626 2	Y	3		4
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	713 2	Y	1		5
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	112 1 6 9	983 2	Y	5		10
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	83 1 2 9	669 2	Y	2		12
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	95 1 2 9	656 2	Y	2		14
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	145 1 1 9	1087 2	Y	1		15

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINRON ENERGY, LLC		153512		RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758			
HURT		WELL #: 1									
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	1 1 33 9	859 2	N	30		150
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	1 1 25 9	863 2	N	23	156 1	17
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 1	1426 2	N	-0-		17
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	1 1 40 9	2916 2	N	36		53
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1 1 17 9	2413 2	N	15		68
*07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1 1 25 9	2413 2	N	23		91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512									
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 1	764 2	N	-0-			23
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	1 1	767 2	N	-0-			23
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1 1	1268 2	N	27			50
05		3100 N	3619	-0-	519	519	30 9	1 1	N	48			98
06		3000 N	3008	-0-	8	527	53 9	1 1	N	52			150
*07		3100 N	2979	-0-	-121	406	57 9	1 1	N	25	151 1		24
							28 9						

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615	
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	1 1	892 2	N	-0-			132
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1 1	1160 2	N	-0-			132
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1 1	1097 2	N	-0-			132
05		992 N	967	-0-	-25	-0-	1 1	966 2	N	-0-			132
06		1110 N	850	-0-	-260	-0-	1 1	848 2	N	1	71 1		62
07		1147 N	849	-0-	-298	-0-	1 9	1 1	N	-0-			62

CRD OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	097483	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	10716 - 11334	
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	177 2		N	-0-			120
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			120
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			120
05		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2		N	-0-			120
*06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			120
*07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			120

IMAGERY EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			49

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929	
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	230 2	9 9	N	8			150
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			150
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	625 2	19 9	N	17			167
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	446 2	17 9	N	15			182
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	766 2	10 9	N	9	166 1		25
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	647 2	20 9	N	18			43

WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888	
02		140 N	79	-0-	-61	-0-	77 2	2 9	N	2			31
03		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-			31
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	88 4	24 9	N	22			53
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	79 4	22 9	N	20			73
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	28 4	25 9	N	23			96
07		124 N	48	-0-	-76	-0-	37 4	11 9	N	10			106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	504 N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-				40
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				40
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				40
05	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-				40
06	270 N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-				40
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-				4
03	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-				4
04	330 N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-				4
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-				4
06	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-				4
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-				4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				-0-
04	570 N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-				-0-
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-				-0-

PRIOR, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-				49
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-				49
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-				49
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-				49
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-				49
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				49

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				119
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				119
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-				119
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-				119
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				119
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-				119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
 CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-				27
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				27
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				27
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				27
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				27
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY			486640									
KANGERGA			WELL #: 1	RRCID -> 110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698	-	9838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1			55
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 2	4 9	N	4			59
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			59
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	252 2	2 9	N	2			61
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	262 2	1 9	N	1			62
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			62

KANGERGA			WELL #: 2	RRCID -> 111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441	-	10661
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	81 2	3 9	N	3			58
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			58
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			58
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			58
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			58
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			58

DAVENPORT			WELL #: 1	RRCID -> 111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440	-	10648
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608 2	10 9	N	9			42
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9	N	3			45
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			45
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			45
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	N	3			48
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			48

SEARS			WELL #: 1	RRCID -> 114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564	-	9656
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9	N	2			52
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	N	1			53
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	26 2	2 9	N	2			55
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	39 2	2 9	N	2			57
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1			58
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 2	2 9	N	2			60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265									
KANGERGA			WELL #: 1	RRCID -> 185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9620	-	10458
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			73
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			73
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			73
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			73
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			73
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			73

MUSTANG DRILLING, INC.			596917									
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 206271	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10602	-	10793
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MUSTANG DRILLING, INC.		//CONT.//		596917									
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577 - 10796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1456 N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-		-0-

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10689 - 10893	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	10501 - 10632	
02		784 N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-	84
03		744 N	538	-0-	-206	-0-	5	1	533	2	N	-0-	84
04		750 N	435	-0-	-315	-0-	435	2		N	-0-		84
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-		84
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-		84
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		84

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10800 - 10956	
02		1176 N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-	-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1160	2	N	3	3
							3	9					
04		1140 N	890	-0-	-250	-0-	890	2		N	-0-		3
05		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2		N	-0-		3
06		1140 N	766	-0-	-374	-0-	766	2		N	-0-		3
07		930 N	713	-0-	-217	-0-	713	2		N	-0-		3

SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9416 - 10201	
02		1064 N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25	64
							28	9					
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	16	80
							18	9					
04		990 N	797	-0-	-193	-0-	793	2	4	9	N	4	84
05		930 N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3	87
06		1020 N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10	97
*07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7	104

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	116256	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10477 - 10684	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		616 N	612	-0-	-4	-0-	41 1	562 2	Y	8		42
							9 9					
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	49 1	571 2	Y	-0-		42
04		660 N	601	-0-	-59	-0-	48 1	553 2	Y	-0-		42
05		682 N	590	-0-	-92	-0-	48 1	542 2	Y	-0-		42
06		600 N	548	-0-	-52	-0-	44 1	504 2	Y	-0-		42
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	46 1	513 2	Y	-0-		42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748												
02		728 N	95	-0-	-633	-0-	94 2	1 9	N	1	1 8	22
03		806 N	131	-0-	-675	-0-	130 2	1 9	N	1	1 8	22
04		780 N	130	-0-	-650	-0-	130 2		N	-0-		22
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		22
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	39 2		N	-0-	22 5	-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546												
02		1428 N	1299	-0-	-129	-0-	85 1	1152 2	Y	56	60 1	12
							62 9					
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114 1	1323 2	Y	68	68 1	12
							75 9					
04		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	106 1	1232 2	Y	38	43 1	7
							42 9					
05		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	109 1	1242 2	Y	66	59 1	14
							73 9					
06		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	104 1	1184 2	Y	59	67 1	6
							65 9					
07		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	108 1	1220 2	Y	60	45 1	21
							66 9					

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
MARKEY #1				WELL #:	1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-		39	1	524	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-		49	1	565	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	424	-0-	-236	-0-		34	1	390	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-		43	1	485	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	423	-0-	-177	-0-		34	1	389	2	Y	-0-				-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-		36	1	404	2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WYLIE				WELL #:	1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732
02	840 N	775	-0-	-65	-0-		53	1	722	2	Y	-0-	24
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-		60	1	699	2	Y	-0-	24
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		95	1	1106	2	Y	32	56
							35	9					
05	868 N	575	-0-	-293	-0-		46	1	529	2	Y	-0-	56
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-		59	1	673	2	Y	-0-	56
07	1271 N	851	-0-	-420	-0-		69	1	782	2	Y	-0-	56

MARKEY #2				WELL #:	1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670
02	560 N	510	-0-	-50	-0-		35	1	475	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	564	-0-	-56	-0-		45	1	519	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-		40	1	463	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-		45	1	512	2	Y	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		44	1	500	2	Y	-0-	-0-
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		43	1	490	2	Y	-0-	-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1344 N	1273	-0-	-71	-0-	88 1	1185 2	Y	-0-	12 1		-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	173 1	2000 2	Y	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	175 1	2041 2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	135 1	1539 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	9727	-0-	6727	6727	783 1	8944 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	1861	-0-	-1239	5488	152 1	1709 2	Y	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
04		113 X	-0-	-0-	-113	-0-			N	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692													
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	99 1	1340 2	Y	56	60 1		13
							62 9						
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	129 1	1491 2	Y	67	67 1		13
							74 9						
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	125 1	1458 2	Y	38	42 1		9
							42 9						
05		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	121 1	1379 2	Y	67	59 1		17
							74 9						
06		1650 N	1636	-0-	-14	-0-	126 1	1445 2	Y	59	67 1		9
							65 9						
*07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	138 1	1560 2	Y	65	48 1		26
							72 9						

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569													
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530													
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	Y	-0-			27
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	57 1	655 2	Y	-0-			27
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	133 1	1550 2	Y	-0-			27
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	140 1	1594 2	Y	-0-			27
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	78 1	893 2	Y	-0-			27
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	108 1	1219 2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		91	
03		2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195 2		N	-0-		91	
04		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	1601 2		N	-0-		91	
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602 2		N	-0-		91	
06		2130 N	1331	-0-	-799	-0-	1331 2		N	-0-		91	
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		91	

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648													
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	580 2	Y	-0-		68	
03		713 N	633	-0-	-80	-0-	50 1	583 2	Y	-0-		68	
04		720 N	613	-0-	-107	-0-	49 1	564 2	Y	-0-		68	
05		682 N	609	-0-	-73	-0-	49 1	560 2	Y	-0-		68	
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	44 1	502 2	Y	-0-		68	
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	48 1	536 2	Y	-0-		68	

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619													
02		1176 N	1117	-0-	-59	-0-	77 1	1040 2	Y	-0-		74	
03		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	101 1	1171 2	Y	-0-		74	
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	98 1	1137 2	Y	-0-		74	
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	105 1	1196 2	Y	-0-		74	
06		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	98 1	1114 2	Y	-0-		74	
07		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	99 1	1110 2	Y	-0-		74	

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546													
02		0	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		24	
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	24 1	-0-	
04		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019													

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610													
02		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	95 1	1284 2	Y	-0-		57	
03		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	118 1	1368 2	Y	-0-		57	
04		1410 X	1402	-0-	-8	-0-	110 1	1281 2	Y	10		67	
							11 9						
05		1519 X	1474	-0-	-45	-0-	119 1	1353 2	Y	2		69	
							2 9						
06		1470 X	1454	-0-	-16	-0-	117 1	1336 2	Y	1		70	
							1 9						
07		1519 X	1433	-0-	-86	-0-	117 1	1316 2	Y	-0-		70	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-			76
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-			76
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	N	-0-			76
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-			76
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-			76
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	93	1	255	2	N	-0-			76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

02	1092 N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-			21
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	179	1	2070	2	Y	-0-			21
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	-0-			21
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-			21
06	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-			21
07	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	94	1	1055	2	Y	-0-			21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	560 N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-			25
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	2	Y	-0-			25
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	2	Y	-0-			25
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-			25
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-			25
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	43	1	483	2	Y	-0-			25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	201	1	2329	2	Y	-0-			-0-
04	2640 X	2326	-0-	-314	-0-	184	1	2142	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2460	-0-	-237	-0-	200	1	2260	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

02	700 N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	57	1	663	2	Y	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	62	1	703	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

02	504 N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96			120
						106	9							
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	27	1	308	2	Y	-0-			120
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	23	1	266	2	Y	-0-			120
05	465 N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-			120
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-			120
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-			120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
MARKEY #2				WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596			
02	560 N	544	-0-	-16	-0-		37 1	507 2	Y		-0-					23
03	713 N	646	-0-	-67	-0-		51 1	595 2	Y		-0-					23
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-		69 1	800 2	Y		-0-					23
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		85 1	975 2	Y		4	2 8				25
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		81 1	924 2	Y		95					120
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		105 9	979 2	Y		19					139
							87 1									
							21 9									

STINGRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742			
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-		33 1	449 2	Y		-0-					-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-		31 1	364 2	Y		-0-					-0-
04	450 N	409	-0-	-41	-0-		32 1	377 2	Y		-0-					-0-
05	527 N	467	-0-	-60	-0-		38 1	429 2	Y		-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		38 1	434 2	Y		-0-					-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-		41 1	460 2	Y		-0-					-0-

LANDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670			
02	2100 X	2066	-0-	-34	-0-		142 1	1924 2	Y		-0-					-0-
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		197 1	2288 2	Y		-0-					-0-
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-		195 1	2273 2	Y		-0-					-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		212 1	2415 2	Y		-0-					-0-
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		204 1	2328 2	Y		-0-					-0-
*07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		208 1	2341 2	Y		-0-					-0-

MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019												
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616												
02	2100 N	1817	-0-	-283	-0-		125 1	1690 2			Y	2 35
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		214 1	2477 2			Y	10 45
04	2700 N	2427	-0-	-273	-0-		192 1	2235 2			Y	-0- 45
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		196 1	2240 2			Y	-0- 45
06	2610 N	2358	-0-	-252	-0-		190 1	2168 2			Y	-0- 45
07	2511 N	2297	-0-	-214	-0-		187 1	2110 2			Y	-0- 45
MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	42	-0-	42	42		2 2	40 9			Y	36 36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	42						Y	16 34
06	T. A.	1	-0-	1	43		1 2				Y	-0- 34
*07	45 X	2	-0-	-43	-0-		1 2	1 9			Y	1 1 8 34
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568												
02	532 N	299	-0-	-233	-0-		21 1	278 2			N	-0- 25
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		71 1	826 2			N	-0- 25
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-		54 1	632 2			N	-0- 25
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-		54 1	618 2			N	-0- 25
06	870 N	592	-0-	-278	-0-		48 1	544 2			N	-0- 25
07	713 N	585	-0-	-128	-0-		48 1	537 2			N	-0- 25
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780												
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47
03		1395 N	1224	-0-	-171	-0-	97	1	1127	2	Y	-0-					47
04		1350 N	1239	-0-	-111	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					47
05		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47
07		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

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

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	2	Y	-0-					31
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					31
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					31
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-					31
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

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

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	133	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	129	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	137	1	1541	2	Y	27	19	1			8
							30	9									

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-			71
03	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	122	1	1416	2	Y	1	1 8		71
						1	9							
04	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-			71
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-			71
06	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-			71
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-			71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664														
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73			100
						80	9							
03	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	Y	-0-			100
04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-			100
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-			100
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-			100
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	110	1	1238	2	Y	-0-			100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621														
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	16	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648														
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12			62
						13	9							
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-			62
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	151	1	1753	2	Y	8			70
						9	9							
05	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-			70
06	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-			70
07	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	142	1	1598	2	Y	-0-			70

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669														
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-			-0-
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628														
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	Y	54	1 8		77
						59	9							
03	2387 N	2368	-0-	-19	-0-	188	1	2180	2	Y	-0-			77
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			77
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			77
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9480 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	109 1	1475 2	1475 2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	125 1	1446 2	1446 2	Y	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	123 1	1433 2	1433 2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	134 1	1525 2	1525 2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	122 1	1399 2	1399 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	102 1	1154 2	1154 2	Y	-0-			-0-
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9638 - 10290		
02	756 N	215	-0-	-541	-0-	215 2			Y	-0-			67
03	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2			Y	-0-			67
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			Y	-0-			67
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			Y	-0-			67
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2			Y	-0-			67
07	1085 N	618	-0-	-467	-0-	618 2			Y	-0-			67
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005										TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9301 - 10738		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9512 - 10666		
02	1988 X	1668	-0-	-320	-0-	115 1	1553 2	1553 2	Y	-0-			-0-
03	2201 X	1560	-0-	-641	-0-	124 1	1436 2	1436 2	Y	-0-			-0-
04	2130 X	1733	-0-	-397	-0-	137 1	1596 2	1596 2	Y	-0-			-0-
05	2139 X	1490	-0-	-649	-0-	120 1	1370 2	1370 2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1329	-0-	-471	-0-	107 1	1222 2	1222 2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1648	-0-	-212	-0-	134 1	1514 2	1514 2	Y	-0-			-0-
LONDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005										TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9432 - 10600		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9491 - 10701		
02	1652 X	1451	-0-	-201	-0-	100 1	1351 2	1351 2	Y	-0-			-0-
03	1829 X	1632	-0-	-197	-0-	130 1	1502 2	1502 2	Y	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2019													
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9427 - 10652		
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	55 1	749 2	749 2	Y	-0-			-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	144 1	1667 2	1667 2	Y	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	102 1	1187 2	1187 2	Y	-0-			-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	112 1	1280 2	1280 2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1325	-0-	-415	-0-	107 1	1218 2	1218 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	107 1	1204 2	1204 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
02	2072 N	2023 -0- -49 -0-	139 1 1883 2 Y	1	1 8	69						
03	2356 N	2229 -0- -127 -0-	176 1 2035 2 Y	16	1 8	84						
04	2160 N	2143 -0- -17 -0-	169 1 1967 2 Y	6		90						
05	2232 N	2204 -0- -28 -0-	178 1 2026 2 Y	-0-		90						
06	2160 N	2089 -0- -71 -0-	168 1 1919 2 Y	2	2 8	90						
07	2201 N	2109 -0- -92 -0-	172 1 1937 2 Y	-0-		90						

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669												
02	644 N	635 -0- -9 -0-	44 1 591 2 Y	-0-		-0-						
03	675 N	675 -0- -0- -0-	54 1 621 2 Y	-0-		-0-						
04	690 N	637 -0- -53 -0-	50 1 587 2 Y	-0-		-0-						
05	713 N	636 -0- -77 -0-	51 1 585 2 Y	-0-		-0-						
06	660 N	620 -0- -40 -0-	50 1 570 2 Y	-0-		-0-						
07	651 N	634 -0- -17 -0-	52 1 582 2 Y	-0-		-0-						

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765												
02	2688 X	2028 -0- -660 -0-	140 1 1888 2 Y	-0-		183						
03	2790 X	2361 -0- -429 -0-	187 1 2173 2 Y	1		184						
04	2520 X	2317 -0- -203 -0-	183 1 2132 2 Y	2		186						
05	2419 X	2419 -0- -0- -0-	195 1 2224 2 Y	-0-		186						
06	2299 X	2299 -0- -0- -0-	185 1 2114 2 Y	-0-		186						
07	2387 X	2224 -0- -163 -0-	181 1 2043 2 Y	-0-		186						

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640												
02	1232 N	1194 -0- -38 -0-	82 1 1112 2 Y	-0-		74						
03	1333 N	1245 -0- -88 -0-	99 1 1145 2 Y	1		75						
04	1315 N	1315 -0- -0- -0-	103 1 1194 2 Y	16	2 8	89						
05	1333 N	1283 -0- -50 -0-	102 1 1167 2 Y	13		102						
06	1302 N	1302 -0- -0- -0-	105 1 1197 2 Y	-0-		102						
07	1364 N	1264 -0- -100 -0-	103 1 1161 2 Y	-0-		102						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664												
02	2912 X	2439 -0- -473 -0-	159 1 2153 2 Y	115	124 1	23						
03	3162 X	2797 -0- -365 -0-	210 1 2436 2 Y	137	137 1	23						
04	3060 X	2852 -0- -208 -0-	219 1 2549 2 Y	76	86 1	13						
05	3162 X	3034 -0- -128 -0-	233 1 2655 2 Y	133	117 1	29						
06	2883 X	2883 -0- -0- -0-	222 1 2531 2 Y	118	133 1	14						
07	2945 X	2846 -0- -99 -0-	225 1 2534 2 Y	79	63 1	30						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		812 X	576	-0-	-236	-0-	35 1	472 2	Y	63	62 1		12
							69 9						
03		899 X	630	-0-	-269	-0-	42 1	481 2	Y	97	93 1		16
							107 9						
04		870 X	548	-0-	-322	-0-	39 1	451 2	Y	53	59 1		10
							58 9						
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	57 1	650 2	Y	121	104 1		27
							133 9						
06		782 X	782	-0-	-0-	-0-	55 1	630 2	Y	88	103 1		12
							97 9						
*07		828 X	828	-0-	-0-	-0-	56 1	627 2	Y	132	96 1		48
							145 9						

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	167 1	2256 2	Y	-0-			-0-
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	161 1	1864 2	Y	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	136 1	1584 2	Y	-0-			-0-
05		2480 N	1763	-0-	-717	-0-	142 1	1621 2	Y	-0-			-0-
06		1950 N	1395	-0-	-555	-0-	112 1	1283 2	Y	-0-			-0-
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	152 1	1713 2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
02		2156 N	1840	-0-	-316	-0-	127 1	1713 2	Y	-0-			122
03		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	164 1	1900 2	Y	-0-			122
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	172 1	2002 2	Y	-0-			122
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	183 1	2085 2	Y	-0-			122
06		2010 N	1885	-0-	-125	-0-	152 1	1733 2	Y	-0-			122
07		2232 N	1934	-0-	-298	-0-	157 1	1773 2	Y	4			126
							4 9						

VIPER #1				WELL #:	1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
02		1512 N	1389	-0-	-123	-0-	96 1	1293 2	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	128 1	1479 2	Y	-0-			-0-
04		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	123 1	1432 2	Y	-0-			-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	130 1	1477 2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	123 1	1409 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	128 1	1440 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10558 - 10744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		840 X	379	-0-	-461	-0-	376 2	3 9	Y	3		21
03		930 X	820	-0-	-110	-0-	767 2	53 9	Y	48	31 1	38
04		900 X	691	-0-	-209	-0-	682 2	9 9	Y	8	13 1	33
05		641 X	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	Y	5	11 1	27
06		780 X	747	-0-	-33	-0-	747 2		Y	-0-	27 1	-0-
*07		869 X	869	-0-	-0-	-0-	857 2	12 9	Y	11	3 1	8

LONDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748												
02		2072 X	1430	-0-	-642	-0-	98 1	1332 2	Y	-0-		-0-
03		2294 X	1662	-0-	-632	-0-	132 1	1530 2	Y	-0-		-0-
04		2220 X	1544	-0-	-676	-0-	122 1	1422 2	Y	-0-		-0-
05		1705 X	1647	-0-	-58	-0-	133 1	1514 2	Y	-0-		-0-
06		1650 X	1528	-0-	-122	-0-	123 1	1405 2	Y	-0-		-0-
07		1674 X	1584	-0-	-90	-0-	129 1	1455 2	Y	-0-		-0-

LONDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662												
02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	108 1	1466 2	Y	-0-		-0-
03		1705 X	1605	-0-	-100	-0-	127 1	1478 2	Y	-0-		-0-
04		1590 X	1505	-0-	-85	-0-	119 1	1386 2	Y	-0-		-0-
05		1736 X	1576	-0-	-160	-0-	127 1	1449 2	Y	-0-		-0-
06		1680 X	1499	-0-	-181	-0-	121 1	1378 2	Y	-0-		-0-
07		1736 X	1522	-0-	-214	-0-	124 1	1398 2	Y	-0-		-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696												
02		280 N	140	-0-	-140	-0-	10 1	130 2	Y	-0-		26
03		248 N	111	-0-	-137	-0-	9 1	102 2	Y	-0-		26
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	10 1	113 2	Y	-0-		26
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	9 1	104 2	Y	-0-		26
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	106 1	1209 2	Y	-0-		26
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792												
02		2940 X	623	-0-	-2317	-0-	89 1	498 2	Y	33	162 1	32
							36 9					
03		3255 X	591	-0-	-2664	-0-	104 1	487 2	Y	-0-		32
04		3150 X	712	-0-	-2438	-0-	98 1	447 2	Y	152		184
							167 9					
05		1674 X	711	-0-	-963	-0-	99 1	417 2	Y	177	171 1	190
							195 9					
06		720 X	612	-0-	-108	-0-	92 1	367 2	Y	139	166 1	162
							153 9				1 8	
07		744 X	625	-0-	-119	-0-	96 1	384 2	Y	132	165 1	129
							145 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	295	-0-	295	295	24	1	271	2	Y		-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7464	- 10748			
02	2156 N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y		105
03	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	189	1	2190	2	Y		105
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	2	Y		124
						21	9					
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y		124
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y		124
07	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	191	1	2158	2	Y		124

VIPER #2				WELL #: 14	RRCID -> 215562	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9424	- 10674			
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y		-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y		-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y		-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y		-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y		-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y		-0-

MARKEY #1				WELL #: 8	RRCID -> 216050	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9666	- 10759			
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	2	Y		-0-
03	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	182	1	2109	2	Y		-0-
04	3120 X	2129	-0-	-991	-0-	168	1	1961	2	Y		-0-
05	3565 X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y		-0-
06	3450 X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y		-0-
07	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	228	1	2574	2	Y		-0-

BRIGHTWELL GU				WELL #: 1	RRCID -> 216075	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10582	- 10754			
02	2100 X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1 8
						11	9					
03	1953 X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-	90
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95 1 2 8
						26	9					
05	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-	17
06	1800 X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-	17
*07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2559	2	Y	2	2 8
						2	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8	27
03	1116 N	884	-0-	-232	-0-	70	1	814	2	Y	-0-			27
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-			27
05	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-			27
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-			27
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-			27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

02	1876 N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	125	1	1447	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	138	1	1558	2	Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-			135
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1780	2	N	-0-			135
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-			135
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-			135
06	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-			135
07	1674 N	1004	-0-	-670	-0-	82	1	922	2	N	-0-			135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	Y	-0-			-0-
03	1364 X	1081	-0-	-283	-0-	86	1	995	2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	686	-0-	-694	-0-	54	1	632	2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1283	-0-	-205	-0-	105	1	1178	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #3				WELL #:	1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	38	1	436	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	2	Y	-0-		-0-

VIPER #1				WELL #:	3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCARTER				WELL #:	1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716
02	336 N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		40
03	279 N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	Y	-0-		40
04	240 N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		40
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-		40
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-		40
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	-0-		40

LONDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-		-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656
02	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-		28
03	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	133	1	1546	2	Y	51		79
						56	9						
04	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	136	1	1587	2	Y	8		87
						9	9						
05	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-		87
06	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-		87
07	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	136	1	1537	2	Y	-0-		87

VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692
02	46 N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
02	1876 N	1182	-0-	-694	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8	21
03	2077 N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-			21
04	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	8	21
05	1302 N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8	21
06	1500 N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-			21
07	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-			21

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651														
02	2128 X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-			23
03	2356 X	1729	-0-	-627	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-			23
04	2280 X	1757	-0-	-523	-0-	139	1	1618	2	Y	-0-			23
05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-			23
06	1680 X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-			23
07	1829 X	1414	-0-	-415	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-			23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658														
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	107	1	1236	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	95	1	1103	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-			-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	145	1	1636	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658														
02	171 N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	166	2	Y	3	3	8	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1	1	8	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674														
02	1540 X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-			51
03	1705 X	1640	-0-	-65	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-			51
04	1650 X	1526	-0-	-124	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-			51
05	1550 X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1	-0-
06	1590 X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-			-0-
*07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID -> 219564		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		588 N	537	-0-	-51	-0-	37 1	500 2	Y	-0-			110
03		682 N	664	-0-	-18	-0-	53 1	611 2	Y	-0-			110
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	56 1	652 2	Y	-0-			110
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	59 1	672 2	Y	-0-			110
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	54 1	612 2	Y	-0-			110
*07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	161 1	1814 2	Y	-0-			110

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID -> 220235		COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	145 1	1962 2	Y	-0-		-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	183 1	2117 2	Y	-0-		-0-
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	169 1	1972 2	Y	-0-		-0-
05		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	180 1	2056 2	Y	-0-		-0-
06		2220 N	2139	-0-	-81	-0-	172 1	1967 2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	175 1	1976 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID -> 220320		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	20 1	267 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	27 1	308 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	25 1	286 2	Y	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	26 1	292 2	Y	-0-		-0-
*07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID -> 220321		COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-	71 1	962 2	Y	-0-		-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	99 1	1152 2	Y	-0-		-0-
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	111 1	1296 2	Y	-0-		-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	126 1	1441 2	Y	-0-		-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	126 1	1436 2	Y	-0-		-0-
*07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	134 1	1505 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID -> 220433		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
02		1484 N	1272	-0-	-212	-0-	88 1	1184 2	Y	-0-		-0-
03		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	115 1	1334 2	Y	-0-		-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	126 1	1468 2	Y	-0-		-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	141 1	1607 2	Y	-0-		-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	144 1	1646 2	Y	-0-		-0-
*07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	154 1	1736 2	Y	-0-		-0-

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID -> 220434		COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
02		3248 X	2876	-0-	-372	-0-	173 1	2342 2	Y	328	341 1	62
							361 9					
03		3596 X	2891	-0-	-705	-0-	196 1	2274 2	Y	383	382 1	63
							421 9					
04		3360 X	2800	-0-	-560	-0-	203 1	2362 2	Y	214	239 1	38
							235 9					
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	244 1	2783 2	Y	373	327 1	84
							410 9					
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	231 1	2643 2	Y	331	371 1	44
							364 9					
07		3193 X	3087	-0-	-106	-0-	241 1	2715 2	Y	119	109 1	54
							131 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1680 N	1647	-0-	-33		-0-	113	1	1534	2	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1776	-0-	-53		-0-	141	1	1635	2	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1709	-0-	-61		-0-	135	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1675	-0-	-154		-0-	135	1	1540	2	Y	-0-			-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-		-0-	139	1	1587	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1767	-0-	-0-		-0-	144	1	1623	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636																
02		1344 X	794	-0-	-550		-0-	55	1	739	2	Y	-0-			-0-
03		1488 X	1074	-0-	-414		-0-	85	1	989	2	Y	-0-			-0-
04		1440 X	1293	-0-	-147		-0-	102	1	1191	2	Y	-0-			-0-
05		1178 X	881	-0-	-297		-0-	71	1	810	2	Y	-0-			-0-
06		1050 X	889	-0-	-161		-0-	72	1	817	2	Y	-0-			-0-
07		1333 X	1192	-0-	-141		-0-	97	1	1095	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736																
02		1736 N	1325	-0-	-411		-0-	91	1	1234	2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1675	-0-	-30		-0-	133	1	1542	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0-		-0-	147	1	1713	2	Y	-0-			-0-
05		2055 N	2055	-0-	-0-		-0-	166	1	1889	2	Y	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-		-0-	155	1	1774	2	Y	-0-			-0-
*07		1979 N	1979	-0-	-0-		-0-	161	1	1818	2	Y	-0-			-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692																
02		812 N	523	-0-	-289		-0-	36	1	487	2	N	-0-			22
03		868 N	554	-0-	-314		-0-	44	1	510	2	N	-0-			22
04		600 N	523	-0-	-77		-0-	41	1	474	2	N	7			29
05		589 N	566	-0-	-23		-0-	46	1	520	2	N	-0-			29
06		558 N	558	-0-	-0-		-0-	45	1	513	2	N	-0-			29
*07		587 N	587	-0-	-0-		-0-	48	1	539	2	N	-0-			29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798																
02		1184 N	1184	-0-	-0-		-0-	473	1	709	2	N	2			27
03		1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	493	1	826	2	N	2	1 8		28
04		1170 N	973	-0-	-197		-0-	338	1	631	2	N	4			32
05		1209 N	544	-0-	-665		-0-	228	1	314	2	N	2	2 8		32
06		1170 N	259	-0-	-911		-0-	109	1	150	2	N	-0-			32
07		992 N	290	-0-	-702		-0-	139	1	151	2	N	-0-			32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644																
02		1800 X	1800	-0-	-0-		-0-	124	1	1676	2	Y	-0-			29
03		2038 X	2038	-0-	-0-		-0-	162	1	1876	2	Y	-0-			29
04		1620 X	1408	-0-	-212		-0-	111	1	1297	2	Y	-0-			29
05		1984 X	1506	-0-	-478		-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29 1		-0-
06		1980 X	1725	-0-	-255		-0-	139	1	1586	2	Y	-0-			-0-
*07		2091 X	2091	-0-	-0-		-0-	170	1	1921	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674																	
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	2	N	-0-					158	
03	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	171	1	1986	2	N	-0-					158	
04	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	208	1	2427	2	N	-0-					158	
05	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158	
06	3390 X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25	
07	3503 X	2747	-0-	-756	-0-	224	1	2523	2	N	-0-					25	

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618																	
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60	
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1676	2	Y	-0-					60	
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-					60	
05	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60	
06	1770 N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60	
07	1891 N	1630	-0-	-261	-0-	133	1	1497	2	Y	-0-					60	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060																	
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115	
03	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					115	
04	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	131	1	1526	2	N	2	2	8			115	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115	
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115	
07	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	124	1	1397	2	N	-0-					115	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-			55
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1649	2	N	102	3	8	154
						112	9							
04	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	85	1	988	2	N	10			164
						11	9							
05	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-			164
06	1290 N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-			164
*07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	177	1	2001	2	N	109	176	1	97
						120	9							

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827														
02	1064 N	684	-0-	-380	-0-	273	1	410	2	N	1	1	8	81
						1	9							
03	899 N	467	-0-	-432	-0-	172	1	288	2	N	6	62	1	25
						7	9							
04	930 N	756	-0-	-174	-0-	263	1	492	2	N	1	1	8	25
						1	9							
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	428	1	591	2	N	1	1	8	25
						1	9							
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	439	1	606	2	N	1			26
						1	9							
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	391	1	424	2	N	-0-			26

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712														
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-			40
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	128	1	1482	2	Y	-0-			40
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	2	Y	-0-			40
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1579	2	Y	-0-			40
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	Y	-0-			40
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	Y	-0-			40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-			50
05	14B2 EXT	1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-			50
06	14B2 EXT	232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-			50
*07	2485 X	206	-0-	-2279	-0-	17	1	189	2	Y	-0-			50

LONDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506														
02	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	254	1	2942	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2791	-0-	-689	-0-	221	1	2570	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	240	1	2707	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1876 X	1048	-0-	-828	-0-	63 1	849 2	Y	124			189
						136 9						
03	1860 X	675	-0-	-1185	-0-	54 1	621 2	Y	-0-			189
04	1740 X	1104	-0-	-636	-0-	87 1	1017 2	Y	-0-			189
05	1767 X	1083	-0-	-684	-0-	87 1	996 2	Y	-0-			189
06	1710 X	555	-0-	-1155	-0-	45 1	510 2	Y	-0-			189
*07	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	125 1	1406 2	Y	-0-			189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704												
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	56 1	760 2	Y	-0-			27
03	1240 N	603	-0-	-637	-0-	48 1	555 2	Y	-0-			27
04	1200 N	722	-0-	-478	-0-	57 1	665 2	Y	-0-			27
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95 1	1083 2	Y	-0-			27
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	104 1	1193 2	Y	-0-			27
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	128 1	1439 2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582												
02	364 X	351	-0-	-13	-0-	24 1	326 2	Y	1	1 8		28
						1 9						
03	434 X	313	-0-	-121	-0-	25 1	288 2	Y	-0-			28
04	420 X	326	-0-	-94	-0-	26 1	299 2	Y	1	1 8		28
						1 9						
05	434 X	256	-0-	-178	-0-	21 1	235 2	Y	-0-			28
06	390 X	169	-0-	-221	-0-	14 1	155 2	Y	-0-			28
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	44 1	491 2	Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588												
02	2016 N	1742	-0-	-274	-0-	120 1	1621 2	N	1	1 8		60
						1 9						
03	2325 N	1766	-0-	-559	-0-	140 1	1626 2	N	-0-			60
04	2160 N	1887	-0-	-273	-0-	149 1	1738 2	N	-0-			60
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	164 1	1870 2	N	-0-			60
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	138 1	1578 2	N	-0-			60
07	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	149 1	1684 2	N	7			67
						8 9						

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804												
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103 1	1392 2	Y	-0-			26
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	124 1	1438 2	Y	-0-			26
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	120 1	1397 2	Y	-0-			26
05	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	125 1	1430 2	Y	-0-			26
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	124 1	1412 2	Y	-0-			26
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	123 1	1387 2	Y	-0-			26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BRIGHTWELL GU		WELL #:		2	RRCID ->	227974	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10693 - 10834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2072 X	507	-0-	-1565	-0-	53 1	454 2	Y	-0-		64
03		2294 X	694	-0-	-1600	-0-	55 1	638 2	Y	1	1 8	64
							1 9					
04		2220 X	1134	-0-	-1086	-0-	66 1	1039 2	Y	26	78 1	2 8 10
							29 9					
05		1891 X	1141	-0-	-750	-0-	67 1	1074 2	Y	-0-		10
06		1320 X	458	-0-	-862	-0-	43 1	415 2	Y	-0-		10
*07		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	63 1	1289 2	Y	-0-		10

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	51 1	684 2	Y	-0-		-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	71 1	824 2	Y	-0-		-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	108 1	1262 2	Y	-0-		-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	114 1	1304 2	Y	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	92 1	1055 2	Y	-0-		-0-
07		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	98 1	1105 2	Y	-0-		-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580
02		392 N	278	-0-	-114	-0-	19 1	259 2	Y	-0-		-0-
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	27 1	313 2	Y	-0-		-0-
04		390 N	223	-0-	-167	-0-	18 1	205 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	227	-0-	-83	-0-	18 1	209 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	215	-0-	-115	-0-	17 1	198 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	16 1	177 2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9560 - 10674
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	9 1	121 2	Y	-0-		38
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-		38
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	7 1	83 2	Y	-0-		38
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		38
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	11 1	127 2	Y	-0-		38
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		38

VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10647
02		1624 X	1455	-0-	-169	-0-	100 1	1355 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1508	-0-	-290	-0-	120 1	1388 2	Y	-0-		-0-
04		1770 X	1343	-0-	-427	-0-	106 1	1237 2	Y	-0-		-0-
05		1829 X	1554	-0-	-275	-0-	125 1	1429 2	Y	-0-		-0-
06		1770 X	1300	-0-	-470	-0-	105 1	1195 2	Y	-0-		-0-
07		1612 X	1502	-0-	-110	-0-	122 1	1380 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9552 - 10782
02		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	129 1	1751 2	Y	-0-		-0-
03		2108 X	1873	-0-	-235	-0-	149 1	1724 2	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1812	-0-	-228	-0-	143 1	1669 2	Y	-0-		-0-
05		2108 X	1836	-0-	-272	-0-	148 1	1688 2	Y	-0-		-0-
06		2010 X	1586	-0-	-424	-0-	128 1	1458 2	Y	-0-		-0-
07		2077 X	1400	-0-	-677	-0-	114 1	1286 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	138	1	1866	2	Y	327	335 1	64
						360	9						
03	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	165	1	1907	2	Y	383	382 1	65
						421	9						
04	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	135	1	1573	2	Y	128	165 1	28
						141	9						
05	2604 X	2174	-0-	-430	-0-	155	1	1768	2	Y	228	202 1	54
						251	9						
06	2520 X	1951	-0-	-569	-0-	132	1	1504	2	Y	286	303 1	37
						315	9						
07	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	160	1	1801	2	Y	212	165 1	84
						233	9						
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450													
02	1148 N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	493	-0-	-499	-0-	39	1	454	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	149	-0-	-841	-0-	12	1	137	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-		-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-		-0-
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722													
02	1344 N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1 8	47
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-		47
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		47
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	8	47
06	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-		47
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-		47
KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674													
02	1960 X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-		-0-
03	2139 X	1778	-0-	-361	-0-	141	1	1637	2	Y	-0-		-0-
04	1920 X	1748	-0-	-172	-0-	138	1	1610	2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-		-0-
*07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	181	1	2046	2	Y	-0-		-0-
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787													
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-		-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1232 N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-		91
03		1364 N	834	-0-	-530	-0-	66	1	768	2	Y	-0-		91
04		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	80	1	925	2	Y	-0-		91
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-		91
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-		91
*07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-		91

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		26
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
02		1484 N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-		70
03		1271 N	988	-0-	-283	-0-	78	1	901	2	N	8	65 1	13
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	9	9	110	1	N	-0-		13
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-		13
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-		13
*07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	118	1	1330	2	N	-0-		13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
02		1680 X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-		26
03		1860 X	1125	-0-	-735	-0-	89	1	1036	2	Y	-0-		26
04		1800 X	1394	-0-	-406	-0-	110	1	1284	2	Y	-0-		26
05		1767 X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-		26
06		1710 X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-		26
07		1767 X	1477	-0-	-290	-0-	120	1	1357	2	Y	-0-		26

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
02		2296 X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-		149
03		2232 X	2176	-0-	-56	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-		149
04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	179	1	2086	2	Y	1		150
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1	9	187	1	Y	39	67 1	122
06		2160 X	2117	-0-	-43	-0-	43	9	170	1	Y	-0-		122
07		2356 X	2127	-0-	-229	-0-	173	1	1954	2	Y	-0-		122

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
02		1400 X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1		28
03		1550 X	1397	-0-	-153	-0-	1	9	111	1	Y	-0-		28
04		1410 X	1315	-0-	-95	-0-	104	1	1211	2	Y	-0-		28
05		1364 X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-		28
06		1350 X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-		28
*07		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	2	Y	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	957	-0-	-471	-0-	66 1	891 2	Y	-0-		27
03		1550 N	996	-0-	-554	-0-	79 1	917 2	Y	-0-		27
04		1170 N	965	-0-	-205	-0-	76 1	889 2	Y	-0-		27
05		1054 N	760	-0-	-294	-0-	61 1	698 2	Y	1	1 8	27
							1 9					
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	83 1	951 2	Y	-0-		27
*07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	84 1	948 2	Y	-0-		27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686												
02		0	709	-0-	709	709	49 1	660 2	N	-0-	79 1	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019												

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598												
02		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	84 1	1132 2	N	-0-		37
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	113 1	1313 2	N	-0-		37
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	106 1	1238 2	N	-0-		37
05		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	85 1	971 2	N	-0-		37
06		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	102 1	1168 2	N	3		40
							3 9					
07		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	101 1	1135 2	N	-0-		40

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577												
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	84 1	1142 2	N	-0-		23
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	110 1	1269 2	N	-0-		23
04		1410 N	1158	-0-	-252	-0-	92 1	1066 2	N	-0-		23
05		1364 N	986	-0-	-378	-0-	80 1	906 2	N	-0-		23
06		1320 N	868	-0-	-452	-0-	70 1	798 2	N	-0-		23
*07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	103 1	1161 2	N	-0-		23

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560												
02		700 N	658	-0-	-42	-0-	45 1	613 2	N	-0-		20
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	62 1	719 2	N	-0-		20
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	58 1	669 2	N	-0-		20
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 2	N	-0-		20
06		750 N	707	-0-	-43	-0-	57 1	650 2	N	-0-		20
07		744 N	671	-0-	-73	-0-	55 1	616 2	N	-0-		20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810												
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	140 1	1887 2	Y	-0-		-0-
03		2232 N	2079	-0-	-153	-0-	165 1	1914 2	Y	-0-		-0-
04		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	227 1	2641 2	Y	-0-		-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	184 1	2094 2	Y	-0-		-0-
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	189 1	2157 2	Y	-0-		-0-
*07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	178 1	2006 2	Y	159	106 1	53
							175 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 X	1305	-0-	-179	-0-	90 1	1215 2	Y		-0-			-0-
03		1581 X	1394	-0-	-187	-0-	111 1	1283 2	Y		-0-			-0-
04		1410 X	1338	-0-	-72	-0-	106 1	1232 2	Y		-0-			-0-
05		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	126 1	1433 2	Y		-0-			-0-
06		1410 X	1270	-0-	-140	-0-	102 1	1168 2	Y		-0-			-0-
07		1457 X	1289	-0-	-168	-0-	105 1	1184 2	Y		-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674	
02		1456 N	1383	-0-	-73	-0-	95 1	1288 2	Y		-0-			26
03		1767 N	1660	-0-	-107	-0-	132 1	1528 2	Y		-0-			26
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131 1	1530 2	Y		-0-			26
05		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	116 1	1326 2	Y		-0-			26
06		1620 N	1333	-0-	-287	-0-	107 1	1226 2	Y		-0-			26
07		1705 N	1248	-0-	-457	-0-	102 1	1146 2	Y		-0-			26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9350 - 10610	
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	93 1	1256 2	N		-0-			24
03		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	144 1	1668 2	N		-0-			24
04		1740 N	1512	-0-	-228	-0-	120 1	1392 2	N		-0-			24
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	139 1	1590 2	N		-0-			24
06		1740 N	1360	-0-	-380	-0-	109 1	1251 2	N		-0-			24
*07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	141 1	1590 2	N		-0-			24

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9658 - 10672	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N		-0-			27
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 2	N		-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			27
*07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	151 1	1699 2	N		-0-			27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7335 - 10662	
02		3024 X	2588	-0-	-436	-0-	172 1	2330 2	N		78	168 1		25
03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	211 1	2441 2	N		26			51
04		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	201 1	2345 2	N		99			150
05		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	232 1	2645 2	N		64	163 1		51
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	226 1	2584 2	N		76			127
*07		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	968 1	10910 2	N		56	149 1		34

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9618 - 10706	
02		1820 N	1637	-0-	-183	-0-	113 1	1524 2	N		-0-			27
03		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	154 1	1791 2	N		-0-			27
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	163 1	1903 2	N		-0-			27
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	176 1	2004 2	N		-0-			27
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	172 1	1960 2	N		-0-			27
*07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	175 1	1972 2	N		-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA 2		WELL #:		4	RRCID ->	233030	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9446 - 10725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2 N	2	-0-	-0-	2 2		Y				47
03		155 N	72	-0-	-83	6 1	66 2	Y				47
04		180 N	72	-0-	-108	6 1	66 2	Y				47
05		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y				47
06		60 N	1	-0-	-59	1 2		Y				47
*07		222 N	222	-0-	-0-	15 1	166 2	Y			37	84
						41 9						

COBRA #1		WELL #:		9	RRCID ->	233038	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9940 - 10648
02		644 N	612	-0-	-32	42 1	570 2	Y				-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	63 1	730 2	Y				-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	62 1	724 2	Y				-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	67 1	759 2	Y				-0-
06		780 N	757	-0-	-23	61 1	696 2	Y				-0-
*07		910 N	910	-0-	-0-	74 1	836 2	Y				-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	233651	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9590 - 10694
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N				25
03		31 N	-0-	-0-	-31			N				25
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N				25
05		42 N	42	-0-	-0-	3 1	37 2	N	2	2 8		25
						2 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N				25

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233733	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9388 - 10608
02		117 N	117	-0-	-0-	8 1	109 2	N				25
03		93 N	-0-	-0-	-93			N				25
04		90 N	64	-0-	-26	5 1	59 2	N				25
05		124 N	63	-0-	-61	5 1	58 2	N				25
06		42 N	42	-0-	-0-	3 1	39 2	N				25
*07		81 N	81	-0-	-0-	7 1	74 2	N				25

VIPER #2		WELL #:		7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9652 - 10674
02		616 N	599	-0-	-17	41 1	558 2	Y				-0-
03		682 N	663	-0-	-19	53 1	610 2	Y				-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	50 1	581 2	Y				-0-
05		651 N	644	-0-	-7	52 1	592 2	Y				-0-
06		630 N	606	-0-	-24	49 1	557 2	Y				-0-
07		651 N	605	-0-	-46	49 1	556 2	Y				-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234521	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9476 - 10616
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA 1				WELL #:	8	RRCID ->	235256	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9573 - 10687
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

KANGERGA 1				WELL #:	9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9546 - 10680
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-	80
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-	80
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-	80
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-	80
06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-	80
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	2	Y	-0-	80

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235960	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9498 - 10600
02	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-	25
03	2697 X	2662	-0-	-35	-0-	211	1	2451	2	N	-0-	25
04	2610 X	2502	-0-	-108	-0-	198	1	2304	2	N	-0-	25
05	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-	25
06	2580 X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-	25
*07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	235	1	2653	2	N	-0-	25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	235995	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9498 - 10634
02	1596 N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23 1 -0-
03	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	144	1	1666	2	N	-0-	-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	N	-0-	-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100 1 -12
07	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	123 119	9 1					

EASTLAND				WELL #:	6	RRCID ->	235996	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9606 - 10674
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	265	2	Y	2	2

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	236017	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9604 - 10696
02	2212 N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-	52
03	2387 N	2030	-0-	-357	-0-	161	1	1869	2	N	-0-	52
04	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	152	1	1768	2	N	-0-	52
05	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-	52
06	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-	52
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	178	1	2003	2	N	-0-	52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-		70
03	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	104	1	1201	2	N	-0-		70
04	1470 N	1060	-0-	-410	-0-	84	1	976	2	N	-0-		70
05	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-		70
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-		70
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	116	1	1310	2	N	-0-		70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590													
02	1064 N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	2	N	-0-		25
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	96	1	1112	2	N	-0-		25
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	1219	2	N	-0-		25
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-		25
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-		25
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1503	2	N	-0-		27
						2	9				2		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668													
02	1316 N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-		53
03	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	106	1	1226	2	N	-0-		53
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	101	1	1174	2	N	-0-		53
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	-0-	4 8	53
						4	9				4		
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-		53
07	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1107	2	N	-0-		53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704													
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-		25
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		25
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		25
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		25
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		25
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638													
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-		50
03	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	86	1	996	2	N	-0-		50
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	-0-	2	52
						2	9						
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	-0-	5	57
						6	9						
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-		57
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	88	1	997	2	N	-0-		57

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632													
02	3024 X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	2	N	-0-		59
03	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	254	1	2948	2	N	-0-		59
04	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	244	1	2845	2	N	-0-	8	67
						9	9						
05	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-		67
06	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-		67
07	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	246	1	2778	2	N	-0-	9	76
						10	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	12 1	168 2	Y	-0-				60
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	16 1	186 2	Y	-0-				60
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	Y	-0-				60
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	Y	-0-				60
06		210 N	130	-0-	-80	-0-	10 1	120 2	Y	-0-				60
07		217 N	132	-0-	-85	-0-	11 1	121 2	Y	-0-				60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771		
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-				25
03		465 N	292	-0-	-173	-0-	23 1	269 2	Y	-0-				25
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	266 2	Y	-0-				25
05		217 N	122	-0-	-95	-0-	10 1	112 2	Y	-0-				25
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	21 1	235 2	Y	-0-				25
*07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	37 1	421 2	Y	-0-				25

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691		
02		1820 X	977	-0-	-843	-0-	67 1	910 2	Y	-0-				-0-
03		1829 X	1248	-0-	-581	-0-	99 1	1149 2	Y	-0-				-0-
04		1590 X	1415	-0-	-175	-0-	112 1	1303 2	Y	-0-				-0-
05		1643 X	1410	-0-	-233	-0-	114 1	1296 2	Y	-0-				-0-
06		1410 X	1208	-0-	-202	-0-	97 1	1111 2	Y	-0-				-0-
07		1457 X	1227	-0-	-230	-0-	100 1	1127 2	Y	-0-				-0-

VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764		
02		2912 X	2833	-0-	-79	-0-	195 1	2638 2	Y	-0-				-0-
03		3255 X	3149	-0-	-106	-0-	250 1	2899 2	Y	-0-				-0-
04		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	238 1	2771 2	Y	-0-				-0-
05		3255 X	3103	-0-	-152	-0-	250 1	2853 2	Y	-0-				-0-
06		3090 X	2735	-0-	-355	-0-	220 1	2515 2	Y	-0-				-0-
07		3162 X	3102	-0-	-60	-0-	253 1	2849 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610		
02		3136 X	2352	-0-	-784	-0-	162 1	2190 2	N	-0-				59
03		3100 X	2711	-0-	-389	-0-	215 1	2496 2	N	-0-				59
04		2760 X	2649	-0-	-111	-0-	210 1	2439 2	N	-0-				59
05		2790 X	2691	-0-	-99	-0-	217 1	2474 2	N	-0-				59
06		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	214 1	2449 2	N	3				62
07		2728 X	2649	-0-	-79	-0-	216 1	2433 2	N	-0-				62

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558		
02		3528 X	3290	-0-	-238	-0-	226 1	3064 2	N	-0-				43
03		3875 X	3679	-0-	-196	-0-	292 1	3387 2	N	-0-				43
04		3690 X	3687	-0-	-3	-0-	292 1	3395 2	N	-0-				43
05		3720 X	3622	-0-	-98	-0-	292 1	3330 2	N	-0-				43
06		3570 X	3416	-0-	-154	-0-	275 1	3141 2	N	-0-				43
07		3813 X	3352	-0-	-461	-0-	273 1	3079 2	N	-0-				43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		3332 X	2826	-0-	-506	-0-	195 1	2631 2	N		-0-	84
03		3565 X	3085	-0-	-480	-0-	245 1	2840 2	N		-0-	84
04		3300 X	2923	-0-	-377	-0-	231 1	2692 2	N		-0-	84
05		3410 X	2944	-0-	-466	-0-	237 1	2701 2	N		5	89
							6 9					
06		3120 X	2767	-0-	-353	-0-	219 1	2507 2	N		37	126
							41 9					
07		3131 X	2837	-0-	-294	-0-	231 1	2600 2	N		5	131
							6 9					

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715												
02		1260 X	918	-0-	-342	-0-	63 1	855 2	Y		-0-	-0-
03		1395 X	1082	-0-	-313	-0-	86 1	996 2	Y		-0-	-0-
04		1350 X	732	-0-	-618	-0-	58 1	674 2	Y		-0-	-0-
05		1116 X	697	-0-	-419	-0-	56 1	641 2	Y		-0-	-0-
06		1050 X	604	-0-	-446	-0-	49 1	555 2	Y		-0-	-0-
07		1085 X	534	-0-	-551	-0-	44 1	490 2	Y		-0-	-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832												
02		3388 X	2163	-0-	-1225	-0-	148 1	2006 2	Y		8	127
							9 9					
03		3534 X	2686	-0-	-848	-0-	208 1	2415 2	Y		57 158 1	26
							63 9					
04		3420 X	3319	-0-	-101	-0-	262 1	3050 2	Y		6	32
							7 9					
05		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	254 1	2894 2	Y		10	42
							11 9					
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	216 1	2465 2	Y		22	64
							24 9					
07		3441 X	2716	-0-	-725	-0-	219 1	2466 2	Y		28	92
							31 9					

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740												
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			Y		-0-	-0-
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y		-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3220 X	1197	-0-	-2023	-0-	67	1	902	2	Y	207	166	1	275	
						228	9								
03	3224 X	1159	-0-	-2065	-0-	78	1	901	2	Y	164	342	1	97	
						180	9								
04	2940 X	949	-0-	-1991	-0-	69	1	804	2	Y	69			166	
						76	9								
05	1426 X	1163	-0-	-263	-0-	68	1	781	2	Y	285	326	1	125	
						314	9								
06	1320 X	944	-0-	-376	-0-	68	1	773	2	Y	94	168	1	51	
						103	9								
07	1333 X	927	-0-	-406	-0-	67	1	758	2	Y	93			144	
						102	9								

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

02	504 N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-			27
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-			27
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-			27
05	434 N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-			27
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			27
07	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-			27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

02	616 N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-			76
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-			76
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	43	1	503	2	Y	-0-			76
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-			76
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-			76
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	2	Y	-0-			76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-			-0-
*07	6782 X	1242	-0-	-5540	-0-	101	1	1141	2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	13200 X	13071	-0-	-129	-0-	1026	1	11947	2	N	89			89
						98	9							
05	13640 X	13056	-0-	-584	-0-	1051	1	11977	2	N	25	84	1	30
						28	9							
06	13200 X	11535	-0-	-1665	-0-	927	1	10595	2	N	12			42
						13	9							
07	13640 X	12605	-0-	-1035	-0-	1020	1	11494	2	N	83			125
						91	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	67 1	909 2	N	-0-			155
03		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	87 1	1012 2	N	-0-			155
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	83 1	968 2	N	-0-			155
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	119 1	1355 2	N	-0-			155
06		1050 N	897	-0-	-153	-0-	71 1	816 2	N	9	147 1		17
							10 9						
07		1085 N	787	-0-	-298	-0-	64 1	723 2	N	-0-			17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700													
02		1288 N	872	-0-	-416	-0-	60 1	812 2	Y	-0-			33
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	94 1	1091 2	Y	-0-			33
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	83 1	971 2	Y	-0-			33
05		961 N	840	-0-	-121	-0-	68 1	772 2	Y	-0-			33
06		1140 N	810	-0-	-330	-0-	65 1	745 2	Y	-0-			33
07		1085 N	946	-0-	-139	-0-	77 1	869 2	Y	-0-			33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640													
02		1092 N	1084	-0-	-8	-0-	75 1	1009 2	Y	-0-			-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97 1	1126 2	Y	-0-			-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	94 1	1088 2	Y	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	99 1	1131 2	Y	-0-			-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	95 1	1086 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	97 1	1094 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590													
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	91 1	1228 2	N	-0-			78
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	124 1	1436 2	N	-0-			78
04		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	114 1	1324 2	N	-0-			78
05		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	105 1	1193 2	N	-0-			78
06		1500 N	1193	-0-	-307	-0-	95 1	1088 2	N	9			87
							10 9						
07		1488 N	1071	-0-	-417	-0-	87 1	984 2	N	-0-			87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2380 X	2253	-0-	-127	-0-	155 1	2098 2	N	-0-			50
03		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	209 1	2427 2	N	-0-			50
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	223 1	2598 2	N	2	2 8		50
05		2542 X	2533	-0-	-9	-0-	204 1	2329 2	N	-0-			50
06		2550 X	2514	-0-	-36	-0-	202 1	2309 2	N	3			53
07		2914 X	2550	-0-	-364	-0-	208 1	2342 2	N	-0-			53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626													
02		3472 X	2451	-0-	-1021	-0-	169 1	2281 2	N	1	1 8		62
03		3844 X	2996	-0-	-848	-0-	238 1	2758 2	N	-0-			62
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	286 1	3326 2	N	-0-			62
05		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	369 1	4212 2	N	-0-			62
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	368 1	4209 2	N	-0-			62
07		3720 X	2917	-0-	-803	-0-	238 1	2679 2	N	-0-			62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702													
02		1260 N	968	-0-	-292	-0-	67 1	901 2	N	-0-			39
03		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	90 1	1046 2	N	-0-			39
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	94 1	1097 2	N	-0-			39
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	97 1	1110 2	N	-0-			39
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	93 1	1059 2	N	-0-			39
07		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	90 1	1019 2	N	-0-			39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	245661	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9544 - 10618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66 1	897 2	N	-0-			45
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	81 1	938 2	N	-0-			45
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64 1	749 2	N	-0-			45
05	1054 N	714	-0-	-340	-0-	58 1	656 2	N	-0-			45
06	990 N	456	-0-	-534	-0-	37 1	419 2	N	-0-			45
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	74 1	833 2	N	-0-			45

JARRELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245736	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9702 - 10670
02	728 N	600	-0-	-128	-0-	596 2	4 9	Y	4			11
03	930 N	728	-0-	-202	-0-	728 2		Y	-0-	11 1		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2		Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	245834	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620
02	2800 N	3617	-0-	817	817	249 1	3368 2	N	-0-			117
03	2866 N	2049	-0-	-817	-0-	163 1	1886 2	N	-0-			117
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	139 1	1622 2	N	-0-			117
05	3069 X	1473	-0-	-1596	-0-	119 1	1354 2	N	-0-			117
06	2970 X	1325	-0-	-1645	-0-	106 1	1215 2	N	4	1 8		120
07	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	188 1	2119 2	N	-0-			120

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	245836	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	112 1	1516 2	N	-0-			44
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	149 1	1730 2	N	-0-			44
04	1830 N	1518	-0-	-312	-0-	120 1	1398 2	N	-0-			44
05	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	121 1	1378 2	N	-0-			44
06	1830 N	1245	-0-	-585	-0-	100 1	1145 2	N	-0-			44
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	146 1	1649 2	N	-0-			44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	245874	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9398 - 10640
02	1288 X	648	-0-	-640	-0-	45 1	603 2	Y	-0-			50
03	1147 X	1011	-0-	-136	-0-	80 1	931 2	Y	-0-			50
04	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	86 1	1002 2	Y	-0-			50
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	81 1	928 2	Y	-0-			50
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	85 1	966 2	Y	-0-			50
07	1116 X	959	-0-	-157	-0-	78 1	881 2	Y	-0-			50

JARRELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245955	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10567
02	840 X	643	-0-	-197	-0-	643 2		Y	-0-			9
03	930 X	849	-0-	-81	-0-	849 2		Y	-0-	9 1		-0-
04	900 X	666	-0-	-234	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
05	713 X	608	-0-	-105	-0-	594 2	14 9	Y	13			13
06	810 X	662	-0-	-148	-0-	662 2		Y	-0-			13
07	837 X	683	-0-	-154	-0-	683 2		Y	-0-			13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	1008 N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27	153
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	55
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	Y	12	65
05	899 N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9	74
06	1020 N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24	98
07	992 N	755	-0-	-237	-0-	726	2	29	9	Y	26	124

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	2	N	-0-	44
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-	44
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-	44
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-	44
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-	44
07	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	84	1	943	2	N	-0-	44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
02	672 N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	2	N	-0-	45
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	N	-0-	45
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-	45
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-	45
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8	53
07	1054 N	956	-0-	-98	-0-	78	1	878	2	N	-0-	53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
02	2744 X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	2	N	-0-	45
03	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	203	1	2352	2	N	-0-	45
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	N	-0-	45
05	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2	47
06	2550 X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-	47
07	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	187	1	2111	2	N	-0-	47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550												
02	1288 N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	25
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1340	2	10	9	Y	9	6
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10	14
05	1333 N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4	18
06	1320 N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8	26
07	1147 N	608	-0-	-539	-0-	591	2	17	9	Y	15	41

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
02	2072 X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-	25
03	1643 X	1373	-0-	-270	-0-	109	1	1264	2	Y	-0-	25
04	1530 X	1235	-0-	-295	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-	25
05	1426 X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3	28
06	1320 X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-	28
07	1364 X	1057	-0-	-307	-0-	86	1	971	2	Y	-0-	28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		Y	-0-	1
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650												
02		1064 N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	45
03		1116 N	125	-0-	-991	-0-	10	1	115	2	N	45
04		1080 N	119	-0-	-961	-0-	9	1	110	2	N	45
05		279 N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	45
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	48
							3	9				
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	48

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636												
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	101
03		1054 N	814	-0-	-240	-0-	65	1	749	2	N	101
04		960 N	950	-0-	-10	-0-	75	1	875	2	N	101
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	101
06		780 N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	103
							2	9				
07		992 N	710	-0-	-282	-0-	58	1	652	2	N	103

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684												
02		1568 N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	2	N	42
03		1271 N	705	-0-	-566	-0-	56	1	649	2	N	42
04		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	87	1	1015	2	N	42
05		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	42
06		690 N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	42
07		1147 N	563	-0-	-584	-0-	46	1	515	2	N	44
							2	9				

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626												
02		1316 N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	45
03		1457 N	1009	-0-	-448	-0-	80	1	929	2	N	45
04		1020 N	981	-0-	-39	-0-	78	1	903	2	N	45
05		744 N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	45
06		990 N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	45
07		1023 N	860	-0-	-163	-0-	70	1	790	2	N	45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	224 1	3035 2		N	-0-		39
03	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	186 1	2161 2		N	-0-		39
04	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	177 1	2061 2		N	-0-		39
05	3379 X	2507	-0-	-872	-0-	202 1	2305 2		N	-0-		39
06	3270 X	2310	-0-	-960	-0-	186 1	2124 2		N	-0-		39
07	3379 X	2438	-0-	-941	-0-	199 1	2239 2		N	-0-		39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616												
02	2548 X	2374	-0-	-174	-0-	163 1	2211 2		N	-0-		42
03	2759 X	2640	-0-	-119	-0-	210 1	2430 2		N	-0-		42
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	198 1	2308 2		N	22	53 1	11
						24 9						
05	2666 X	2627	-0-	-39	-0-	212 1	2415 2		N	-0-		11
06	2580 X	2465	-0-	-115	-0-	198 1	2267 2		N	-0-		11
07	2635 X	2520	-0-	-115	-0-	205 1	2315 2		N	-0-		11

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600												
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32 1	433 2		N	-0-		53
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2		N	-0-		53
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2		N	-0-		53
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	52 1	592 2		N	-0-		53
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69 1	786 2		N	2	2 8	53
						2 9						
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2		N	-0-		53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670												
02	392 N	275	-0-	-117	-0-	19 1	256 2		N	-0-		46
03	527 N	279	-0-	-248	-0-	22 1	257 2		N	-0-		46
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	24 1	278 2		N	-0-		46
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27 1	303 2		N	-0-		46
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2		N	-0-		46
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 2		N	-0-		46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620												
02	12684 X	11229	-0-	-1455	-0-	11152 2	77 9		N	70	1 8	179
03	14043 X	12680	-0-	-1363	-0-	12602 2	78 9		N	71	173 1	74
04	13590 X	11839	-0-	-1751	-0-	11769 2	70 9		N	64	100 1	34
											4 8	
05	13299 X	11812	-0-	-1487	-0-	11777 2	35 9		N	32	2 8	64
06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12758 2	56 9		N	51	3 8	112
*07	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12931 2	48 9		N	44	1 8	155

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842												
02	2240 X	1183	-0-	-1057	-0-	472 1	710 2		N	1	1 8	132
						1 9						
03	2015 X	1240	-0-	-775	-0-	463 1	777 2		N	-0-		132
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	704 1	1313 2		N	2	2 8	132
						2 9						
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	739 1	1019 2		N	1	1 8	132
						1 9						
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	715 1	985 2		N	1	1 8	132
						1 9						
07	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	865 1	940 2		N	-0-		132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
				LIFT(L)			CODE	CODE	M		AMT	CODE		
02		12684 X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2 8	105
03		14043 X	11191	-0-	-2852	-0-	11171	2	20	9	N	18	3 8	120
04		14970 X	10721	-0-	-4249	-0-	10685	2	36	9	N	33	2 8	151
05		15469 X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1 8	181
06		14970 X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1 8	182
*07		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	14730	2	36	9	N	33	154 1 1 8	60

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273														
02		9072 X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16		60
03		9889 X	9516	-0-	-373	-0-	9515	2	1	9	N	1	1 8	60
04		9570 X	9115	-0-	-455	-0-	9093	2	22	9	N	20		80
05		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1 8	80
06		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9		89
*07		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10587	2	6	9	N	5		94

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943														
02		7784 X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1		65
							1	9						
03		8556 X	8495	-0-	-61	-0-	674	1	7813	2	N	7		72
							8	9						
04		8280 X	7854	-0-	-426	-0-	620	1	7221	2	N	12		84
							13	9						
05		8556 X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-		84
06		8280 X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3		87
							3	9						
07		8556 X	7731	-0-	-825	-0-	622	1	7009	2	N	91	89 5	89
							100	9						

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025														
02		22064 X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154 1	127
							128	9						
03		24335 X	22981	-0-	-1354	-0-	1815	1	21044	2	Y	111	167 1	71
							122	9						
04		23550 X	22215	-0-	-1335	-0-	1750	1	20376	2	Y	81		152
							89	9						
05		24335 X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94		246
							103	9						
06		23130 X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195 1	138
							96	9						
07		23529 X	21898	-0-	-1631	-0-	1778	1	20045	2	Y	68		206
							75	9						

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985														
02		20832 X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-		42
03		23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1838	1	21303	2	N	-0-		42
04		22260 X	21138	-0-	-1122	-0-	1672	1	19466	2	N	-0-		42
05		22568 X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-		42
06		22380 X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-		42
07		23126 X	20295	-0-	-2831	-0-	1654	1	18641	2	N	-0-		42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
GENTRY C GU		WELL #:		4H	RRCID ->	277057	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10666 - 14917
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	20020 X	19008	-0-	-1012	-0-	1304 1	17637 2	N	61		156	
03	22165 X	22026	-0-	-139	-0-	1741 1	20177 2	N	98		254	
04	21450 X	20013	-0-	-1437	-0-	1574 1	18327 2	N	102	171 1	185	
05	21514 X	20056	-0-	-1458	-0-	1609 1	18341 2	N	96	179 1	102	
06	21330 X	18466	-0-	-2864	-0-	1480 1	16903 2	N	75		177	
07	22041 X	18804	-0-	-3237	-0-	1522 1	17155 2	N	115	177 1	115	

VIPER #1		WELL #:		17	RRCID ->	283724	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9554 - 10683
02	2688 X	1436	-0-	-1252	-0-	99 1	1337 2	Y	-0-		-0-	
03	2201 X	1511	-0-	-690	-0-	120 1	1391 2	Y	-0-		-0-	
04	1860 X	1374	-0-	-486	-0-	109 1	1265 2	Y	-0-		-0-	
05	1767 X	1297	-0-	-470	-0-	105 1	1192 2	Y	-0-		-0-	
06	1620 X	1192	-0-	-428	-0-	96 1	1096 2	Y	-0-		-0-	
07	1581 X	1137	-0-	-444	-0-	93 1	1044 2	Y	-0-		-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	285283	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7088 - 10664
02	4228 X	2504	-0-	-1724	-0-	172 1	2321 2	N	10		74	
03	3658 X	2348	-0-	-1310	-0-	184 1	2133 2	N	28	75 1	27	
04	3000 X	497	-0-	-2503	-0-	39 1	458 2	N	-0-		27	
05	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	231 1	2632 2	N	5		32	
*06	3000 X	1866	-0-	-1134	-0-	150 1	1713 2	N	3		35	
07	2759 X	990	-0-	-1769	-0-	79 1	885 2	N	24		59	

VIPER 3-ALFORD JB (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	285758	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	11080 - 18981
02	299936 X	191031	-0-	-108905	-0-	506 1	189001 2	Y	1385	1455 1	80	
03	332072 X	194153	-0-	-137919	-0-	1524 1	192202 2	Y	1263	1312 1	31	
04	288210 X	176770	-0-	-111440	-0-	562 1	174796 2	Y	1299	1248 1	81	
05	265980 X	172840	-0-	-93140	-0-	1389 1	171012 2	Y	1154	1180 1	55	
06	231510 X	155620	-0-	-75890	-0-	545 1	153908 2	Y	1073	980 1	146	
07	211513 X	147394	-0-	-64119	-0-	537 1	145861 2	Y	905	975 1	74	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018													TOTAL DEPTH	10671	PERF.10820	- 19364
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
02		312480 X	198437	-0-	-114043	-0-	523 1	196390 2	Y	1385	1454	1		81		
							1524 9									
03		345960 X	205420	-0-	-140540	-0-	593 1	203438 2	Y	1263	1311	1		33		
							1389 9									
04		297840 X	177278	-0-	-120562	-0-	548 1	175342 2	Y	1262	1213	1	1 8	81		
							1388 9									
05		264988 X	172765	-0-	-92223	-0-	559 1	170933 2	Y	1157	1180	1		58		
							1273 9									
06		235980 X	159710	-0-	-76270	-0-	546 1	158023 2	Y	1037	949	1	1 8	145		
							1141 9									
07		219697 X	157028	-0-	-62669	-0-	572 1	155462 2	Y	904	970	1		79		
							994 9									
TITAN ROCK E&P, LLC 860931																
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007													TOTAL DEPTH	10728	PERF. 9259	- 10424
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52		
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168																
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981													TOTAL DEPTH	11911	PERF. 9644	- 10806
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981													TOTAL DEPTH	12069	PERF.10569	- 11867
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	35 1	253 2	N	-0-				70		
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	30 1	258 2	N	-0-				70		
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	259 2	N	-0-				70		
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	36 1	251 2	N	-0-				70		
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	38 1	248 2	N	-0-				70		
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	37 1	267 2	N	-0-				70		
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003													TOTAL DEPTH	10886	PERF. 9360	- 10805
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-				58		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				58		
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	N	-0-				58		
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	N	-0-				58		
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 3	N	-0-				58		
07		186 N	88	-0-	-98	-0-	7 1	81 3	N	-0-				58		
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004													TOTAL DEPTH	10850	PERF.10252	- 10765
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				53		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-		82
03	1519 N	719	-0-	-800	-0-	66	1	653	3	N	-0-		82
04	1350 N	477	-0-	-873	-0-	46	1	431	3	N	-0-		82
05	868 N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-		82
06	690 N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-		82
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	36	1	421	3	N	-0-		82

BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10504 - 10781	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16 1	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1 21 5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10512 - 10805	
02	1736 N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-		50
03	1922 N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1249	3	N	8		58
04	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	159	1	1490	3	N	19		77
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1610	3	N	8		85
06	1350 N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-		85
07	1736 N	825	-0-	-911	-0-	64	1	755	3	N	5		90

BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10538 - 10826	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-		32
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		32
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-		32
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-		32
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		32
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-		32

BENTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	206584	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10560 - 10812	
02	1820 N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-		30
03	2139 N	1784	-0-	-355	-0-	163	1	1607	3	N	13		43
04	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	14	9	1438	3	N	10		53
05	1798 N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-		53
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-		53
07	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	115	1	1363	3	N	-0-		53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22			112
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	24	9	1865	3	N	20			132
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	22	9	918	3	N	-0-	100	1	32
05	2635 N	1021	-0-	-1614	-0-	98	1	924	3	N	-0-			32
06	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	97	1	1560	3	N	11			43
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	172	1	1323	3	N	2			45
						12	9							
						2	9							

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13			13
						14	9							
07	14B2 EXT	1865	-0-	1865	2757	145	1	1714	3	N	5			18
						6	9							

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5	45
07	14B2 EXT	56	-0-	56	490	4	1	52	3	N	-0-			45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-			15
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1303	3	N	3			18
						3	9							
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	107	1	1004	3	N	5			23
						6	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-			23
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-			23
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	N	4			27
						4	9							

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "H"		WELL #:		11	RRCID ->	214094	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10791	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	112 1	1045 3	N	-0-				90
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	162 1	1605 3	N	10				100
						11 9							
04	1080 N	739	-0-	-341	-0-	71 1	664 3	N	4				104
						4 9							
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	88 1	839 3	N	-0-				104
06	1710 N	1067	-0-	-643	-0-	106 1	959 3	N	2	64	1		42
						2 9							
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	70 1	828 3	N	-0-				42

BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID ->	214096	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10442	- 10835	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	174 1	1630 3	N	-0-				90
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	186 1	1845 3	N	-0-				90
04	2100 N	1941	-0-	-159	-0-	187 1	1751 3	N	3	61	1		32
						3 9							
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	190 1	1801 3	N	3				35
						3 9							
06	1980 N	1464	-0-	-516	-0-	145 1	1313 3	N	5				40
						6 9							
07	2015 N	1279	-0-	-736	-0-	100 1	1179 3	N	-0-				40

BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID ->	214099	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10350	- 10742	
02	840 N	635	-0-	-205	-0-	61 1	574 3	N	-0-				62
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	141 1	1392 3	N	-0-				62
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	181 1	1694 3	N	-0-				62
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	122 1	1163 3	N	-0-				62
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	147 1	1331 3	N	-0-				62
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	103 1	1221 3	N	-0-				62

BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID ->	214100	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10452	- 10850	
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	65 1	604 3	N	6				84
						7 9							
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	78 1	770 3	N	-0-				84
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	80 1	743 3	N	-0-				84
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	64 1	609 3	N	-0-				84
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	69 1	625 3	N	-0-				84
07	837 N	638	-0-	-199	-0-	50 1	588 3	N	-0-				84

BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID ->	215221	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10392	- 10791	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73

BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10364	- 10755	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10390 - 10787		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-			35
03	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	109	1	1083	3	N	5			40
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-			40
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3			43
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2			45
07	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	96	1	1139	3	N	-0-			45

BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10380 - 10768		
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-			50
03	775 N	390	-0-	-385	-0-	36	1	354	3	N	-0-			50
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-			50
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2			52
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-			52
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	38	1	454	3	N	5			57

BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10432 - 10827		
02	2771 N	2581	-0-	-190	-0-	248	1	2318	3	N	14			62
03	2728 N	2085	-0-	-643	-0-	191	1	1888	3	N	5			67
04	2670 X	2173	-0-	-497	-0-	208	1	1945	3	N	18			85
05	2759 X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10			95
06	2670 X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7			102
07	2759 X	1767	-0-	-992	-0-	138	1	1629	3	N	-0-			102

BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10385 - 10600		
02	1204 N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-			87
03	1333 N	896	-0-	-437	-0-	82	1	814	3	N	-0-			87
04	1140 N	872	-0-	-268	-0-	84	1	788	3	N	-0-			87
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-			87
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-			87
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	-0-			87

BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10361 - 10760		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10626 - 10802		
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-			33
03	837 N	709	-0-	-128	-0-	65	1	644	3	N	-0-			33
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	63	1	591	3	N	-0-			33
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-			33
06	690 N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-			33
07	682 N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	N	-0-			33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON "V"				WELL #: 25	RRCID -> 221353	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10574	- 10783						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENTON "U"				WELL #: 24	RRCID -> 224405	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10572	- 10745						
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5				55
03	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	126	1	1246	3	N	7				62
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	-0-				62
05	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13				75
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15				90
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	87	1	1027	3	N	2				92

BENTON "X"				WELL #: 27	RRCID -> 224440	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10592	- 10792						
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-				42
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-				42
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-				42
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-				42
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-				42
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-				42

BENTON "W"				WELL #: 26	RRCID -> 224650	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10764						
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	39				109
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	20	1	202	3	N	30				139
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	33	144	1		28
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	17	1	160	3	N	45				73
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	17	1	156	3	N	7				80
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	N	29				109

BENTON "Z"				WELL #: 29	RRCID -> 232815	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10634	- 10812						
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	N	104				209
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	114	9	672	3	N	65	159	1		115
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	3	N	119				234
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	9	1036	3	N	106	297	1		43
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	828	3	N	89				132
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	131	9	824	3	N	116	164	1		84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
03	2263 N	1903	-0-	-360	-0-	175	1	1728	3	N	-0-					55
04	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	167	1	1560	3	N	3					58
05	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-					58
06	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-					58
07	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	104	1	1228	3	N	-0-					58

WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10					130
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	255	1	1793	3	N	20					150
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1888	3	N	19					169
05	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	257	1	1940	3	N	8	142	1			35
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	260	1	1933	3	N	12					47
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	280	1	1916	3	N	13					60

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-					37
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	191	1	262	3	N	-0-					37
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	202	1	323	3	N	2					39
05	682 N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	163	1	334	3	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592 - 10762		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10		136
						11	9						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	615	1	844	3	N	13		149
						14	9						
04	2010 N	1512	-0-	-498	-0-	577	1	921	3	N	13		162
						14	9						
05	2108 N	1703	-0-	-405	-0-	620	1	1070	3	N	12		174
						13	9						
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	633	1	1440	3	N	12		186
						13	9						
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	643	1	1314	3	N	13		199
						14	9						

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 - 10674		
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12		15
						13	9						
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	209	1	1472	3	N	-0-		15
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	221	1	1652	3	N	-0-		15
05	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-		15
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-		15
07	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	178	1	1216	3	N	-0-		15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 - 10682		
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	342	1	2411	3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	307	1	2297	3	N	-0-		-0-
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-		-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3		3
						3	9						
07	2759 X	2736	-0-	-23	-0-	348	1	2377	3	N	10		13
						11	9						

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		61792 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572 - 11830	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454	- 11508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143				CAPACITY		CNTY: RUSK					
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11502	- 11674	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER 4		742143				CAPACITY		CNTY: RUSK				
WELL #:		1	T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420	- 11450	
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-

RUSSELL		835976				CAPACITY		CNTY: RUSK					
WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470	- 11496			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976				CAPACITY		CNTY: RUSK					
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450	- 10878	
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	342	1	1777	2	Y	14	8 8	71
03	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	287	1	1645	2	Y	30	13 8	88
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	358	1	1837	2	Y	30	62 1 9 8	47
05	2356 N	2028	-0-	-328	-0-	346	1	1659	2	Y	21	5 8	63
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	543	1	2028	2	Y	9	3 8	69
07	2294 N	2044	-0-	-250	-0-	397	1	1628	2	Y	17	4 8	82

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	147	1	8819	2	Y	1			95
03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	220	1	11836	2	Y	5	1	8	99
04	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	221	1	12795	2	Y	-0-			99
05	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-			99
*06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	16	96	1	19
*07	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	238	1	14363	2	Y	18			37

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

02	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	126	1	7516	2	Y	-0-			26
03	6975 X	5868	-0-	-1107	-0-	107	1	5761	2	Y	-0-			26
04	6750 X	5847	-0-	-903	-0-	99	1	5748	2	Y	-0-			26
05	6975 X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-			26
06	6750 X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1	4
*07	6975 X	6382	-0-	-593	-0-	104	1	6278	2	Y	-0-			4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

02	4732 X	4201	-0-	-531	-0-	69	1	4131	2	Y	1	1	8	155
03	5239 X	4865	-0-	-374	-0-	89	1	4768	2	Y	7	3	8	159
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	89	1	5137	2	Y	-0-			159
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1			160
06	4770 X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1	6
07	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	75	1	4533	2	Y	-0-			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			20
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			20
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			20
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20			40
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8			48
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10			58

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19			220
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13			233
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21			254
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1	96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			156

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009																
02		4956 X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-			102	
03		5487 X	5124	-0-	-363	-0-	5001	2	123	9	N	112	182	1	32	
04		5190 X	4934	-0-	-256	-0-	4870	2		64	9	N	58		90	
05		5363 X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2		58	9	N	53		143	
06		5130 X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2		85	9	N	77	160	1	60
07		5115 X	3936	-0-	-1179	-0-	3853	2		83	9	N	75			135

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370																
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454																
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			27	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			27	
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			27	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			27	
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			27	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27	

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350																
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	N	39	81	1	72	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43			115	
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19			134	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35			169	
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1			170	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170	

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463																
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			17	
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			17	
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8			25	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			25	
*06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			25	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25	

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298																
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			236	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	164	1	72	
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			72	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			72	
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			72	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			190
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			190
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			190
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			190
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			190
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737											
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023											
ROGERS ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134			
02		140 N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2			129
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	48			177
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	53	9	421	2	N	9			186
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	48	1	159	2	N	-0-			186
06		510 N	63	-0-	-447	-0-	10	9	55	2	N	-0-			186
07		496 N	191	-0-	-305	-0-	22	1	169	2	N	-0-			186

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700											
AKIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7024 - 8602			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
O												
02	2100 N	1482	-0-	-618	-0-	270	1	1184	2	N	25	194
03	2201 N	1728	-0-	-473	-0-	280	1	1436	2	N	11	205
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	-0-	205
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-	205
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24	229
07	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	250	1	1453	2	N	10 176 1	63

HARBOR RESOURCES LLC 355716												
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611												
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8	162
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	N	14 172 1	4
04	660 N	471	-0-	-189	-0-	464	2	7	9	N	6	10
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	17
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802												
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6	81
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	154	2	17	9	N	15	96
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	158	2	2	9	N	2	98
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27	125
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25	150
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5	155

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736												
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28	73
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	N	30	103
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22	125
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27	152
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10	162
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10	172

KJ ENERGY, LLC 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659												
02	SWR 10	393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14 14 1	-0-
03	SWR 10	391	-0-	391	83579	15	9	365	2	N	18 18 1	-0-
04	SWR 10	348	-0-	348	83927	20	9	323	2	N	16 16 1	-0-
05	SWR 10	357	-0-	357	84284	7	1	329	2	N	16 16 1	-0-
06	SWR 10	353	-0-	353	84637	18	9	334	2	N	9	9
07	SWR 10	277	-0-	277	84914	9	1	258	2	N	12 15 1	6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822		N	-0-		-0-		

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574
02	SWR 10	139	-0-	139	41653	4 1	128 2	N	6	6 1		-0-
03	SWR 10	134	-0-	134	41787	2 1	128 2	N	4	4 1		-0-
04	SWR 10	134	-0-	134	41921	4 9	125 2	N	5	5 1		-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	42052	3 1	121 2	N	5	5 1		-0-
06	SWR 10	128	-0-	128	42180	6 9	122 2	N	3			3
07	SWR 10	130	-0-	130	42310	4 1	123 2	N	4	5 1		2

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868
02	SWR 10	86	-0-	86	30033	19 1	67 2	N	-0-			36
03	SWR 10	4	-0-	4	30037	4 2		N	-0-			36
04	SWR 10	1	-0-	1	30038	1 2		N	-0-			36
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30038			N	-0-			36
06	SWR 10	126	-0-	126	30164	13 1	94 2	N	17	53 1		-0-
07	SWR 10	112	-0-	112	30276	19 9	101 2	N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
06	SWR 10	18	-0-	18	2852	2 1	16 2	N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
03	SWR 10	29	-0-	29	3043	4 1	25 2	N	-0-			50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	1		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767															
02	SWR 10	860	-0-	860	201430	193	1	667	2	N	-0-				27
03	SWR 10	807	-0-	807	202237	100	1	707	2	N	-0-				27
04	SWR 10	855	-0-	855	203092	118	1	737	2	N	-0-				27
05	SWR 10	947	-0-	947	204039	137	1	809	2	N	1				28
06	SWR 10	971	-0-	971	205010	109	1	785	2	N	70	52	1		46
07	SWR 10	873	-0-	873	205883	88	1	771	2	N	13				59
						14	9								

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0- 3	-0-	-0- 3	2163	2	2	1	9	N	1				1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1		-0-
07	SWR 10	-0- 1	-0-	-0- 1	2164	1	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	1	1		1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1				2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1		1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-				1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
02	SWR	10	29	-0-	29	122347	6	1	23	2	N	6
03	SWR	10	101	-0-	101	122448	12	1	89	2	N	6
04	SWR	10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	6
05	SWR	10	32	-0-	32	122558	5	1	27	2	N	6
06	SWR	10	170	-0-	170	122728	21	1	149	2	N	6
07	SWR	10	129	-0-	129	122857	13	1	116	2	N	6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570												
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	301
							18	9				
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	262
							59	9				
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	658	2	N	271
							10	9				
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	621	2	N	295
							30	9				
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	295
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	295

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252												
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	23
03	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	11	1	1031	2	N	21
04	1650	N	951	-0-	-699	-0-	15	1	936	2	N	21
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	17
07	992	N	482	-0-	-510	-0-	6	1	476	2	N	16

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415												
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	595	1	7867	2	Y	35
							88	9				
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	820	1	8019	2	Y	151
							128	9				
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1272	1	7977	2	Y	47
							46	9				
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225	1	7542	2	Y	105
							64	9				
*07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	983	1	7626	2	Y	48
							11	9				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7409 - 7412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		784 X	103	-0-	-681	-0-	13 1	90 2	Y	-0-				54
03		775 X	139	-0-	-636	-0-	6 1	75 2	Y	53	60	1		47
							58 9							
04		750 X	148	-0-	-602	-0-	6 1	56 2	Y	78				125
							86 9							
05		651 X	84	-0-	-567	-0-	9 1	56 2	Y	17	107	1		35
							19 9							
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	138 2	Y	39				74
							43 9							
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	190 2	Y	4	45	1		33
							4 9							

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393		
02		532 N	426	-0-	-106	-0-	54 1	372 2	N	-0-				94
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	35 1	463 2	N	-0-	1	1		93
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	46 1	452 2	N	-0-				93
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	70 1	438 2	N	33	2	1		124
							36 9							
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	70 1	429 2	N	105				229
							116 9							
07		527 N	458	-0-	-69	-0-	52 1	406 2	N	-0-				229

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192		
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2 2		Y	-0-				119
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-				119
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-				119
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	15				134
							17 9							
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				134
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	Y	-0-				134

KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7155 - 7165		
02		14000 X	6102	-0-	-7898	-0-	94 1	5525 2	N	439	434	1		5
							483 9							
03		15500 X	6650	-0-	-8850	-0-	66 1	6014 2	N	518	523	1		-0-
							570 9							
04		15000 X	6194	-0-	-8806	-0-	92 1	5659 2	N	403	349	1		54
							443 9							
05		6851 X	5587	-0-	-1264	-0-	98 1	5296 2	N	175	178	1		51
							193 9							
06		6570 X	3220	-0-	-3350	-0-	49 1	2874 2	N	270	174	1	3 8	144
							297 9							
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	58	202	1		-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		WELL #:		1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454
BEARDEN														
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	1		3
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		52
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	N	3	9	55
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	N	6	9	60
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	150	2	N	6	9	65
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	N	3	9	68
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	N	8	9	75

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		115
03		2418 N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	N	1	9	115
04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	40	9	37
05		2418 N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	N	25	9	58
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	8	9	63
*07		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	37	9	97

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467
02		2716 X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	N	42	9	27
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	50	9	72
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	61	9	127
05		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	46	9	169
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	58	9	222
*07		3007 X	2973	-0-	-34	-0-	2943	2	N	30	9	77

ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	90	9	28
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	67	9	89
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	120	9	198
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	64	9	77
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	52	9	124
*07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	76	9	18

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 - 7538
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	196	1	N	855	2	357
03		1085 N	934	-0-	-151	-0-	110	9	N	195	1	281
04		900 N	699	-0-	-201	-0-	109	9	N	630	2	186
05		1271 N	695	-0-	-576	-0-	196	1	N	418	2	269
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	85	9	N	193	1	188
*07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	91	9	N	197	1	271

POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 - 7347
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	191	2	N	-0-		127
03		279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-		127
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-		127
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		127
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		127
*07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265										
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570										
02	304 X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	-0-
03	496 X	20	-0-	-476	-0-	5	1	15	2	-0-
04	480 X	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993										
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332										
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			-0-
*11	600 N	386	-0-	-214	-0-	386	2			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	DELQ PR NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	DELQ PR NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693										
02	SWR 10	394	-0-	394	26668	394	2			-0-
03	SWR 10	334	-0-	334	27002	334	2			-0-
04	SWR 10	236	-0-	236	27238	233	2	3	9	-0-
05	SWR 10	359	-0-	359	27597	353	2	6	9	5
06	SWR 10	291	-0-	291	27888	291	2			5
07	SWR 10	94	-0-	94	27982	94	2			5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
ORR-BURKS GU				WELL #:	6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR	10	30	-0-	30	3008	30 2			N	-0-			2
03	SWR	10	26	-0-	26	3034	26 2			N	-0-			2
04	SWR	10	15	-0-	15	3049	13 2	2	9	N	-2			4
05	SWR	10	9	-0-	9	3058	9 2			N	-0-			4
06	SWR	10	7	-0-	7	3065	7 2			N	-0-			4
07	SWR	10	19	-0-	19	3084	19 2			N	-0-			4

RICE GU				WELL #:	2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169		
02	SWR	10	46	-0-	46	1184	46 2			N	-0-			-0-
03	SWR	10	39	-0-	39	1223	39 2			N	-0-			-0-
04	SWR	10	43	-0-	43	1266	43 2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #:	7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385		
02	SWR	10	27	-0-	27	1848	27 2			N	-0-			-0-
03	SWR	10	23	-0-	23	1871	23 2			N	-0-			-0-
04	SWR	10	26	-0-	26	1897	26 2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1936	10 2	29	9	N	26			26
06	SWR	10	37	-0-	37	1973	8 2	29	9	N	26			52
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1973				N	26			78

RICE GU				WELL #:	3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650		
02	SWR	10	15	-0-	15	1388	15 2			N	-0-			-0-
03	SWR	10	13	-0-	13	1401	13 2			N	-0-			-0-
04	SWR	10	14	-0-	14	1415	14 2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1454	27 2	12	9	N	11			11
06	SWR	10	34	-0-	34	1488	22 2	12	9	N	11			22
07	SWR	10	20	-0-	20	1508	8 2	12	9	N	11			33

ORR-BURKS GU				WELL #:	9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568		
02	SWR	10	453	-0-	453	15329	98 1	355	2	N	-0-			8
03	SWR	10	399	-0-	399	15728	98 1	301	2	N	-0-			8
04	SWR	10	174	-0-	174	15902	98 1	76	2	N	-0-			8
05	SWR	10	311	-0-	311	16213	98 1	210	2	N	3			11
06	SWR	10	274	-0-	274	16487	98 1	173	2	N	3			14
07	SWR	10	92	-0-	92	16579	89 2	3	9	N	3			17

ORR-BURKS GU				WELL #:	5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398		
02	SWR	10	140	-0-	140	3353	140 2			N	-0-			8
03	SWR	10	118	-0-	118	3471	118 2			N	-0-			8
04	SWR	10	62	-0-	62	3533	61 2	1	9	N	1	1 8		8
05	SWR	10	24	-0-	24	3557	21 2	3	9	N	3			11
06	SWR	10	18	-0-	18	3575	18 2			N	-0-			11
07	SWR	10	17	-0-	17	3592	17 2			N	-0-			11

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880															
02		SWR 10	30	-0-	30	1081	30	2			N	-0-			-0-
03		SWR 10	39	-0-	39	1120	2	1	26	2	N	10	9	1	1
04		SWR 10	21	-0-	21	1141	11	9							1
05		SWR 10	37	-0-	37	1178	2	1	19	2	N	-0-			1
06		SWR 10	31	-0-	31	1209	37	2			N	-0-			1
07		SWR 10	39	-0-	39	1248	31	2			N	-0-			1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500															
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14			32
03		744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-			32
04		660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-			32
05		713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-			32
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			32
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			32

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07		14B2 EXT	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-			47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			76
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-			76
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-			76
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			76
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-			76
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	2	Y	-0-			76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

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

KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	8	35
						1	9							
03	62 X	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			35
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			35
05	62 X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			35
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			35
07	93 X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008										TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7138 - 7546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH 10760	PERF. 7074 - 7415				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7466 - 7480				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7026 - 7464				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342 - 7428				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH 11204	PERF. 7424 - 10781				
02	10472	X	5821	-0-	-4651	-0-		396	1	5359	2	N	60		80
03	10912	X	5824	-0-	-5088	-0-		66	9	5361	2	N	1	1 8	80
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9			N	-0-		80
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80 1	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796														
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
LONDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726														
02	2688 X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-	-0-		
03	2976 X	2108	-0-	-868	-0-	167	1	1941	2	Y	-0-	-0-		
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	204	1	2380	2	Y	-0-	-0-		
05	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-	-0-		
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-	-0-		
*07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	254	1	2869	2	Y	-0-	-0-		
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593														
02	0	10529	-0-	10529	88779	697	1	9421	2	N	374	504	1	66
						411	9							
03	0	8468	-0-	8468	97247	637	1	7381	2	N	409	326	1	149
						450	9							
04	0	8814	-0-	8814	106061	670	1	7805	2	N	308	337	1	120
						339	9							
05	118351 X	12290	-0-	-106061	-0-	964	1	10994	2	N	302	355	1	67
						332	9							
06	61590 X	9072	-0-	-52518	-0-	707	1	8079	2	N	260	164	1	163
						286	9							
07	63643 X	7746	-0-	-55897	-0-	609	1	6869	2	N	244	362	1	45
						268	9							
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198 BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A														
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12			55
03	1085 N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-			55
04	1410 N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-			55
05	775 N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-			55
06	750 N	395	-0-	-355	-0-	389	2	6	9	N	5			60
07	744 N	406	-0-	-338	-0-	400	2	6	9	N	5			65
SMK VACUUM SERVICE 796754 STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) TANOS EXPLORATION II, LLC GRIFFITH "B"		//CONT.//	61792 380 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #:	1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	73 36	1 9	1237	2	N	33		67
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	87 42	1 9	1449	2	N	38		105
04	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	85 40	1 9	1371	2	N	36		141
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	92 35	1 9	1446	2	N	32	156 1	17
06	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	75 37	1 9	1365	2	N	34		51
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	74 37	1 9	1346	2	N	34		85

MAXWELL, T. D.													
		WELL #:	1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL PAPER CO.													
		WELL #:	1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 - 7394		
02	3696 X	3468	-0-	-228	-0-	192 32	1 9	3244	2	Y	29	139 1 1 8	20
03	4092 X	3996	-0-	-96	-0-	224 41	1 9	3731	2	Y	37		57
04	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	222 39	1 9	3593	2	Y	35		92
05	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	230 39	1 9	3643	2	Y	35		127
06	3960 X	2331	-0-	-1629	-0-	120 21	1 9	2190	2	Y	19		146
07	3999 X	3236	-0-	-763	-0-	167 23	1 9	3046	2	Y	21		167

SHAW, R. W.													
		WELL #:	1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7300 - 7310		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JAMES													
		WELL #:	1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423		
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	732	2	N	17		88
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1004	2	N	9		97
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	58 60	1 1	941	2	N	-0-		97
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	945	2	N	1		98
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	846	2	N	6		104
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	925	2	N	2		106

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7924 -	7936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2100 N		2	-0-	-2098	-0-	2	2		N	-0-			61	
03	279 N		-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			61	
04	30 N		3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			61	
05	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			61	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
07	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			61	

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3542 -	3857			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRADY		WELL #:		1	RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7234 -	7278			
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	-0-		38	
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	3	1 8	40	
							3	9							
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-		40	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-		40	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	38 1 1 8	2	
							1	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	

BRADY		WELL #:		3 C	RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	10674	PERF. 7242 -	7271			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRADY		WELL #:		4	RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9359 -	10578			
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	6	46 1	5	
							7	9							
03	868 N	689	-0-	-179	-0-	-0-	13	1	673	2	Y	3		8	
							3	9							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1070	2	Y	12		20	
							13	9							
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	26	21 1	25	
							29	9							
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	2	Y	20	3 8	42	
							22	9							
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1199	2	Y	30	3 8	69	
							33	9							

FAHLE		WELL #:		1	RRCID -> 247040		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7336 -	7412		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	792	-0-	-160	-0-	44	1	738	2	N	9	26 1	6 8 17
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	10	9	929	2	N	11	8 8	20
04	1020 N	830	-0-	-190	-0-	56	1	771	2	N	10	7 8	23
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	12	9	855	2	N	7	4 8	26
06	960 N	792	-0-	-168	-0-	48	1	745	2	N	5	23 1	3 8 5
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	11	9	773	2	N	7	2 8	10

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

02	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	90	1	1511	2	N	104	123 1	6 8 120
03	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	114	9	1637	2	N	134	128 1	9 8 117
04	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	98	1	1571	2	N	110	125 1	7 8 95
05	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	147	9	1567	2	N	115	126 1	4 8 80
06	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	97	1	1518	2	N	121	127 1	4 8 70
07	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	121	9	1486	2	N	128	3 8	195

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

02	4620 X	2896	-0-	-1724	-0-	161	1	2717	2	N	16	4 8	194
03	4588 X	3146	-0-	-1442	-0-	18	9	2933	2	N	34	4 8	224
04	3960 X	2750	-0-	-1210	-0-	176	1	2573	2	N	16	179 1	3 8 58
05	4061 X	2614	-0-	-1447	-0-	37	9	2446	2	N	12	2 8	68
06	3510 X	2317	-0-	-1193	-0-	155	1	2183	2	N	13	1 8	80
07	3193 X	2359	-0-	-834	-0-	13	9	2228	2	N	8	1 8	87

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	1489	-0-	-807	-0-	82	1	1390	2	N	15		192
						17	9						
03	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	109	1	1813	2	N	25		217
						28	9						
04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	6		223
						7	9						
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	N	27	141 1	109
						30	9						
06	1890 X	1237	-0-	-653	-0-	61	1	1115	2	N	55		164
						61	9						
07	1953 X	1873	-0-	-80	-0-	96	1	1741	2	N	33	146 1	51
						36	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-		23
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-		23
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	57	16 1	57
						63	9						
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	176	80 1	130
						194	9						
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	180	1	3283	2	N	180	147 1	150
						198	9					13 8	
*07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	268	1	4876	2	N	184	141 1	185
						202	9					8 8	

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

02	1792 X	1525	-0-	-267	-0-	85	1	1426	2	Y	13	7 8	40
						14	9						
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	23	1	385	2	Y	6	2 8	44
						7	9						
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	8	5 8	47
						9	9						
05	1674 N	528	-0-	-1146	-0-	31	1	493	2	Y	4	2 8	49
						4	9						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	3	2 8	50
						3	9						
07	1054 N	315	-0-	-739	-0-	16	1	298	2	Y	1	1 8	50
						1	9						

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	775	1	3205	2	N	13		100
						14	9						
03	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	781	1	3031	2	N	-0-		100
04	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	759	1	2046	2	N	-0-		100
05	4433 X	3303	-0-	-1130	-0-	747	1	2554	2	N	2		102
						2	9						
06	4290 X	3645	-0-	-645	-0-	776	1	2824	2	N	41	116 1	27
						45	9						
07	4433 X	3373	-0-	-1060	-0-	810	1	2538	2	N	23		50
						25	9						

MINDEN (RODESSA HILL)		61792 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
JONES, W. J.		WELL #:	6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7130 - 7135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
SYBILL YORK ESTES		84097											
		WELL #:	1	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6484 - 6488				
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			67
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			67
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			67
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			67
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			67
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6350)		61792 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
MAYO, EDDIE		536900											
WHITEHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	190359	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6332 - 6338				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201												
TUFCA A		WELL #:	1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6241 - 6246					
02	1316 N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29		135	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	2	42	9	N	38		173	
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1386	2	19	9	N	17		190	
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52		242	
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1	90
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18			108

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
SMITH, R.T.		WELL #:	3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855 PERF.10505 - 10634				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
JONES, JIMMY OIL CO.		443052										
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992												

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)		61792 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MAYO, EDDIE		536900										
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 123931		COMPL. DATE 03/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
PATRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108777		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737										
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)		61798 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109191		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722				
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-			93
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			93
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			93
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			93
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			93
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)		61798 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
PRIOR		WELL #: 5		RRCID -> 244168		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596				
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			110
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-			110
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			110
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			110
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			110
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 209582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12				389
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				389
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				389
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				389
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				389
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	151	1		238

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

02	10332	3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22				74
03	11098 #	6467	-0-	-4631	-0-	6449	2	18	9	N	16				90
04	6326 R	6326	-0-	-0-	-0-	6302	2	24	9	N	22				112
05	10308 R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1		40
06	6737 R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33				73
07	6541 #	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT				73

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

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

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0- 8	-0-	-0- 8	-0-	8	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073												
02		3192 X	2901	-0-	-291	-0-	227 1	2674 2		Y	-0-	22
03		3317 X	3127	-0-	-190	-0-	253 1	2874 2		Y	-0-	22
04		3240 X	3066	-0-	-174	-0-	253 1	2813 2		Y	-0-	22
05		3348 X	3125	-0-	-223	-0-	261 1	2864 2		Y	-0-	22
06		3240 X	3095	-0-	-145	-0-	257 1	2838 2		Y	-0-	22
*07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	276 1	2954 2		Y	-0-	22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501												
02		2688 N	2635	-0-	-53	-0-	206 1	2429 2		Y	-0-	11
03		2945 N	2781	-0-	-164	-0-	225 1	2556 2		Y	-0-	11
04		2790 N	2522	-0-	-268	-0-	208 1	2314 2		Y	-0-	11
05		2914 N	2626	-0-	-288	-0-	219 1	2407 2		Y	-0-	11
06		2700 N	2431	-0-	-269	-0-	202 1	2229 2		Y	-0-	11
07		2604 N	2567	-0-	-37	-0-	220 1	2346 2		Y	1	12

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004												
02		868 N	694	-0-	-174	-0-	54 1	640 2		Y	-0-	4
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	77 1	877 2		Y	-0-	4
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	76 1	849 2		Y	2	6

05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	77 1	844 2		Y	-0-	6
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	79 1	867 2		Y	-0-	6
*07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	85 1	907 2		Y	-0-	6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664												
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	161 1	1890 2		Y	1	2

03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	182 1	2076 2		Y	-0-	2
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	178 1	1981 2		Y	-0-	2
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	185 1	2032 2		Y	16	18

06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	177 1	1952 2		Y	-0-	2
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	186 1	1984 2		Y	-0-	2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-		-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	54	1	595	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	-0-	52	1	572	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-	55	1	584	2	Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202														
02	3304 X	3298	-0-	-6	-0-	-0-	254	1	2985	2	Y	54		57
							59	9						
03	3441 X	2947	-0-	-494	-0-	-0-	238	1	2706	2	Y	3	57 1	3
							3	9						
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	3231	2	Y	-0-		3
05	3658 X	3372	-0-	-286	-0-	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-		3
06	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1 8	89
							96	9						
*07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	3634	2	Y	3	90 1	2
							3	9						

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184														
02	2016 N	1904	-0-	-112	-0-	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-		2
03	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	-0-	169	1	1919	2	Y	-0-		2
04	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-		2
05	2108 N	1655	-0-	-453	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-		2
06	2010 N	1399	-0-	-611	-0-	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11 1	1
							11	9						
07	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	-0-	153	1	1633	2	Y	-0-		1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0								CODE	CODE	CODE	CODE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	245603	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10136	PERF. 8498 - 8503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	246681	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8970 - 8975
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248435	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8595 - 8600
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250130	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8510 - 8513
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255344	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9268 - 9312
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257668	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8640 - 8643
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
BATES, INEZ				WELL #:	6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GRANT, G. GU				WELL #:	1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10723 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4	N	-0-			28
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	4	N	-0-			28
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	4	N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	4	N	-0-			28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
PDH OPERATING, LLC				646837									
RUST, L.G.				WELL #:	1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 10880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	150	1	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			53

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)				63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
VALENTINE, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2744 #	1654	-0-	-1090 B	-0-	100	1	N	40			194
							44	9					
03		1767 N	1650	-0-	-117 B	-0-	100	1	N	42			236
							46	9					
04		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	100	1	N	43			279
							47	9					
05		1829 N	1256	-0-	-573 B	-0-	100	1	N	28	192	1	115
							31	9					
06		1590 N	1289	-0-	-301 B	-0-	80	1	N	24			139
							26	9					
07		1829 N	491	-0-	-1338 B	-0-	50	1	N	16			155
							18	9					

MT. ENTERPRISE (PETTIT)				63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
TEMPLE				WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	N	5			140
03		1891 N	1198	-0-	-693	-0-	1190	2	N	7			147
04		1830 N	1259	-0-	-571	-0-	1256	2	N	3			150
05		1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1097	2	N	5			155
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			155
07		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1235	2	N	5			160

 MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
 TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1475 2	15 9	N	14			132
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1567 2	8 9	N	7	1 8		138
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1420 2	11 9	N	10			148
05	1643 N	1207	-0-	-436	-0-	1197 2	10 9	N	9			157
06	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1471 2	6 9	N	5			162
07	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1284 2	9 9	N	8			170

 MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

02	1876 N	1492	-0-	-384	-0-	1492 2		N	-0-	165 1		47
03	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567 2		N	-0-			47
04	1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1357 2		N	-0-			47
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			47
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			47
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			47

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

 MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			139
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			139
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			139
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			139
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-			139
07	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2		N	-0-			139

 MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

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

MOXIE (COTTON VALLEY)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
WHITEHEAD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5031 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03		5270 X	5245	-0-	-25	-0-	5244 3	1 9	N	1	1 1	-0-
04		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		N	-0-		-0-
05		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 3		N	-0-		-0-
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3		N	-0-		-0-
07		5270 X	4576	-0-	-694	-0-	4576 3		N	-0-		-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135												
02		1988 N	1907	-0-	-81	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
03		2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
07		2108 N	1954	-0-	-154	-0-	1954 3		N	-0-		-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)												
RIVIERA OPERATING, LLC												
RUCKER, WL GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681												
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	354	-0-	-111	-0-	27 1	327 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	33 1	404 2	Y	-0-		-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	447 2	Y	-0-		-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 2	Y	-0-		-0-
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	40 1	480 2	Y	-0-		-0-

RUCKER, WL GU 1												
WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768												
02		1120 N	1069	-0-	-51	-0-	78 1	956 2	Y	32		186
							35 9					
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	89 1	1070 2	Y	51	177 1	60
							56 9					
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	88 1	1074 2	Y	39		99
							43 9					
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	91 1	1125 2	Y	37		136
							41 9					
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89 1	1080 2	Y	39		175
							43 9					
07		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	88 1	1059 2	Y	66	181 1	60
							73 9					

MYRTLE NOLTE (SLIGO)												
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.												
LANE, W.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)			64298 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040												
FOSHEE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	236150	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8726 - 8798			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
TATUM GAS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	183603	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13427	PERF.	8705 - 13427			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES			WELL #:	2H	RRCID ->	184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7953 - 15130			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890												
MAST GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 8831			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	8153 - 8196			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE			WELL #:	4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8314 - 8340			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998															

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072															

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666															

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982															

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969															

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859															

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232926		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	896 N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-			4
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-			4
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	Y	14	14	1	4
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-			4
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	130	1	833	2	Y	-0-			4
07	992 N	939	-0-	-53	-0-	130	1	809	2	Y	-0-			4

HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592				
02	3108 X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-			9
03	3441 X	2136	-0-	-1305	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-			9
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	20	1	3
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-			3
*06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2890	2	Y	3			6
*07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	488	1	3047	2	Y	-0-			6

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 238761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382				
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1	2
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	258	1	2840	2	Y	-0-			2
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	358	1	3558	2	Y	-0-			2
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-			2
*06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	372	1	2388	2	Y	-0-			2
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	450	1	2812	2	Y	-0-			2

GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187				
02	2240 X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	1273	-0-	-1207	-0-	106	1	1167	2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	1123	-0-	-1277	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-			-0-
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-			-0-
*06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-			-0-
*07	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	211	1	1320	2	Y	-0-			-0-

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438				
02	4032 X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-			35
03	4464 X	4025	-0-	-439	-0-	335	1	3690	2	N	-0-			35
04	4320 X	4309	-0-	-11	-0-	383	1	3810	2	N	105	112	1	28
05	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	116	9	3494	2	N	-0-			28
*06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	398	1	3500	2	N	-0-			28
07	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	544	1	3718	2	N	-0-			28
07						595	1							

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE		08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222				
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-			27
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-			27
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	75			102
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	83	9	433	2	N	-0-			102
*06	510 N	410	-0-	-100	-0-	49	1	355	2	N	-0-			102
07	651 N	300	-0-	-351	-0-	55	1	259	2	N	-0-			102
07						41	1							

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
BEE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8106 - 10453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1624 N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	2	Y	-0-		13
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	2	Y	-0-		13
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	Y	81	80 1	14
05		1736 N	1558	-0-	-178	-0-	89	9	159	1	Y	-0-		14
*06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	272	1	1746	2	Y	-0-		14
*07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1876	2	Y	-0-		14

ANDY GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 254726		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8478 - 10648	
02		952 N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	2	Y	-0-		13
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-		13
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	81	80 1	14
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	89	9	81	1	Y	-0-		14
*06		840 N	728	-0-	-112	-0-	98	1	630	2	Y	-0-		14
07		1085 N	842	-0-	-243	-0-	116	1	726	2	Y	-0-		14

GOMER GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8319 - 9941		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOOBER GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A		
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-		60
03		465 N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	2	N	-0-		60
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-		60
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-		60
*06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-		60
*07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-		60

HOMER GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8139 - 10318		
02		4480 X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-		27
03		4960 X	4607	-0-	-353	-0-	383	1	4224	2	N	-0-		27
04		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	484	1	4812	2	N	67	67 1	27
05		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	74	9	501	1	N	-0-		27
*06		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	694	1	4461	2	N	-0-		27
*07		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	749	1	4680	2	N	-0-		27

MAYO, EDDIE			536900											
MIZE, C.R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 086990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7457 - 7461	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-			2
03		27214 X	27214	-0-	-0-	-0-	27168	2	46	9	N	42			44
04		23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	23554	2	52	9	N	47			91
05		21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20			111
06		26340 X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13			124
07		27218 X	19973	-0-	-7245	-0-	19932	2	41	9	N	37			161

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134															
02		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2			45
							2	9							
03		11315 X	4730	-0-	-6585	-0-	163	1	4525	2	N	38			83
							42	9							
04		6720 X	4451	-0-	-2269	-0-	166	1	4276	2	N	8	64	1	27
							9	9							
05		6944 X	4295	-0-	-2649	-0-	155	1	4116	2	N	22			49
							24	9							
06		5640 X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-			49
07		5115 X	4299	-0-	-816	-0-	166	1	4125	2	N	7			56
							8	9							

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654															
03		1550 X	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04		1860 X	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05		1922 X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		1860 N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	600	-0-	600	600	21	1	579	2	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	4	-0-	4	604	4	2			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-			-0-
06		SHUT IN	217	-0-	217	821	8	1	209	2	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	96	-0-	96	917	4	1	92	2	N	-0-			-0-

TAB OPERATING, INC. 834244															
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383															
02		1596 N	481	-0-	-1115	-0-	481	2			N	-0-			13
03		3100 N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-			13
04		3000 N	3610	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-			13
05		3100 N	3047	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-			13
06		3157 X	2099	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-			13
07		2666 X	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-			13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MORA				WELL #:	1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		356 1	3703 2	Y	-0-			72
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		348 1	3055 2	Y	-0-			72
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		337 1	2612 2	Y	-0-			72
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		447 1	4090 2	Y	-0-			72
*06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		530 1	3236 2	Y	-0-			72
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			72

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: NACOGDOCHES					
CORGEY				WELL #:	1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS				WELL #:	1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191									
TATUM				WELL #:	4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635 - 10105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191																	
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158																	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414																	
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					3
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					3
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
*07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					4

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																	
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770																	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					51
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478																	
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51
03		434 N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	N	2					53
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					55
05		465 N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06		390 N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67
07		465 N	381	-0-	-84	-0-	380	3	1	9	N	1					68

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			61
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61 1		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3404 2	140 9	N	127			263
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2455 2	118 9	N	107	170 1		200
04	3300 X	2495	-0-	-805	-0-	2382 2	113 9	N	103	170 1		133
05	3410 X	2408	-0-	-1002	-0-	2298 2	110 9	N	100			233
06	3300 X	2206	-0-	-1094	-0-	2145 2	61 9	N	55			288
07	3410 X	1304	-0-	-2106	-0-	1260 2	44 9	N	40	175 1		153

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

02	420 N	160	-0-	-260	-0-	160 2		N	-0-			142
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			142
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			142
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			142
06	720 N	271	-0-	-449	-0-	271 2		N	-0-			142
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700 2		N	-0-			142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		Y	-0-			-0-
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-			-0-
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		Y	-0-			-0-
05	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
*06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		Y	-0-			-0-
07	2852 N	2623	-0-	-229	-0-	2623 2		Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	141 2		N	-0-			33
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	211 2	19 9	N	17			50
04	330 N	154	-0-	-176	-0-	154 2		N	-0-			50
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			50
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			50
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			23
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			23
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			77
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			77
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			77
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			77
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			77
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

02	980 N	754	-0-	-226	-0-	729 2	25 9	N	23			135
03	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 2		N	-0-			135
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			135
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1121 2	14 9	N	13	78 1		70
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	972 2	25 9	N	23			93
07	1085 N	258	-0-	-827	-0-	250 2	8 9	N	7			100

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			77
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			77
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2		N	-0-			77
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			77
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			77
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	890 2	86 9	N	78			118
03	651 N	145	-0-	-506	-0-	67 2	78 9	N	71	104 1		85
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	673 2	53 9	N	48	80 1		53
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785 5	13 9	N	12			65
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	646 2	13 9	N	12			77
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	887 2	33 9	N	30			107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH	9305	PERF. 7506 - 9216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1321	2	47	9	N	43					145
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	90	1			90
05	1519 N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144
07	1488 N	822	-0-	-666	-0-	789	2	33	9	N	30	107	1			67

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	9411	PERF. 7399 - 9285				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					59
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					75
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					104

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006										TOTAL DEPTH	9618	PERF. 7614 - 9426				
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7433 - 8846				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7596 - 9470				
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					107
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1307	2	2	9	N	2					109
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					58

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH	9327	PERF. 6232 - 6340				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7452 - 9034				
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
04	480 N	222	-0-	-258	-0-	220	2	2	9	N	2					73
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2			N	8					81
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	640 2	17 9	N	15	85 1	43
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	979 2	17 9	N	15		58
04	900 N	742	-0-	-158	-0-	732 2	10 9	N	9		67
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1427 2	18 9	N	16		83
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1373 2	13 9	N	12		95
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1230 2	20 9	N	18	71 1	42

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017			
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	500 2	50 9	N	45		130
03	1023 N	408	-0-	-615	-0-	363 2	45 9	N	41	139 1	32
04	1200 N	355	-0-	-845	-0-	300 2	55 9	N	50		82
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	957 2	22 9	N	20		102
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1042 2	41 9	N	37	74 1	65
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	913 2	14 9	N	13		78

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912			
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	234 2		N	-0-		99
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-		99
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	206 2		N	-0-		99
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		99
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		99
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996			
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-		60
03	713 N	258	-0-	-455	-0-	258 2		N	-0-		60
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		60
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		60
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		60
07	2046 N	36	-0-	-2010	-0-	36 2		N	-0-		60

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476			
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13 2		N	-0-		54
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		54
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		54
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		54
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		54
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-		54

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108			
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	655 2	13 9	N	12		50
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		50
04	840 N	243	-0-	-597	-0-	243 2		N	-0-		50
05	744 N	234	-0-	-510	-0-	234 2		N	-0-		50
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	211 2		N	-0-		50
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2		N	-0-		50

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686			
02	3752 X	3540	-0-	-212	-0-	3532 2	8 9	N	7		80
03	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	3880 2	8 9	N	7		87
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3655 2	20 9	N	18		105
05	3999 X	3745	-0-	-254	-0-	3700 2	45 9	N	41	99 1	47
06	3780 X	3518	-0-	-262	-0-	3476 2	42 9	N	38		85
07	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3241 2	22 9	N	20		105

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	87
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	87
04		720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	87
05		806 N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	95
06		780 N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	97
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	98

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138												
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	68
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	68
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	68
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	68
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	70
*07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	70

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945												
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	173
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	173
04		3000 N	3248	-0-	248	-0-	3248	2			N	173
05		2902 N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	173
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	173
*07		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162												
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	70
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	70
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	70
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	70
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	70
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775												
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	37
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	37
04		720 N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	37
05		744 N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	37
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	37
07		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	37

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651															
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8622	-	8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8100	-	8436
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212	-	8806
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043	-	8737
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099	-	8683
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7		

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155	-	8935
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11		

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164	-	9012
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385										
JASPAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116044		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6842 - 6871				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-		15	2	N	-0-		-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19												

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293		
LITTLE TERESA		WELL #: 1										
02	807	N	807	-0-	-0-		785	2	22	9	N	20
03	713	N	713	-0-	-0-		710	2	3	9	N	3
04	598	N	598	-0-	-0-		594	2	4	9	N	4
*05	373	N	373	-0-	-0-		373	2			N	-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-		558	2	25	9	N	23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT
184 1												
290												
290												

MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 7194 - 9274		
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		286
03	2	N	2	-0-	-0-		2	2			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		286
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		286
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		286
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		286

AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7740 - 8780		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		71
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015												

LITTLE TERESA		WELL #: 2		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7118 - 9098		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18												

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//					64300 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY					265140								
NIX, BILLIE					WELL #: 1	RRCID -> 214069	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6295	- 6334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245								
BRYANT					WELL #: 2	RRCID -> 281712	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7374	- 7496			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

KEY ENERGY SERVICES, LLC					458534								
PETERSON, T. M.					WELL #: 1	RRCID -> 077148	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 6818	- 6888			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265								
RICE					WELL #: 2	RRCID -> 262308	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 6618	- 6622			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415								
MELTON					WELL #: 1	RRCID -> 211613	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7785	- 8048			
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		34
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5	39
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	41
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	49
06		3000 N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35	84
*07		3100 N	5583	-0-	2483	4012	5559	2	24	9	N	22	106

GRAY					WELL #: 1	RRCID -> 215475	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7848	- 8118			
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7	82
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3	85
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	87
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	89
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-	89
07		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-	89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415												
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	64
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	64
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	64
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	64
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	64
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	100
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	100
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	105
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	110
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	110

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	113
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	113
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1913	2	161	9	N	78
*05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2116	2	46	9	N	120
*06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	N	133
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	133

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1862 N	463	-0-	-1399	-0-	334	2	129	9	Y	237
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	675	2	76	9	Y	170
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	48
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	135
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	Y	155
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	155

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		51 N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	23
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	23
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	23
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		16
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		16
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANGHORN, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 116334		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728		
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742 2	N	-0-		17
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		17
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		17
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2	N	-0-		17
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	717 2	N	-0-		17
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	2	2 9	18

COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 150291		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150840		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902		
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		7
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		7
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-		7
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		7
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2	N	-0-		7
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-		7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158024		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159721		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159761		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052 - 4283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 - 9052
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124
02		364 N	244	-0-	-120	-0-	244	2	N	-0-			2
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			2
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-			2
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			2
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			2
07		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	N	-0-			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018										TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7904 - 8610
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	45
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7	52
04		870 N	834	-0-	-36	-0-	822	2	12	9	N	11	63
05		899 N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3	66
06		870 N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-	7
07		868 N	584	-0-	-284	-0-	517	2	67	9	N	61	7

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	14
03		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-	14
04		300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-	14
05		434 N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-	14
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	14
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015 - 7020
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181378		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M.		WELL #: 3		RRCID -> 182496		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688								
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					34
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	24	1			12
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					18

CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 182721		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666								
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					35
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					35
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					35

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183031		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718								
02	644 N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-					86
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					86
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185768		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850								
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20

CURBOW, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 185890		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164								
02	1204 N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-					177
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					177
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					177
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					177

CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186749		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		588 N	266	-0-	-322	-0-	266 2			N	-0-	44
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-	44
04		570 N	77	-0-	-493	-0-	77 2			N	-0-	44
05		310 N	75	-0-	-235	-0-	27 2	48 9		N	44	44
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2			N	-0-	44
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-	44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
02		1036 N	642	-0-	-394	-0-	642 2			N	-0-	15
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	15
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2			N	-0-	15
05		713 N	594	-0-	-119	-0-	594 2			N	-0-	15
06		750 N	571	-0-	-179	-0-	571 2			N	-0-	15
07		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2			N	-0-	15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	22
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	22
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	22
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-	22
06		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2			N	-0-	22
07		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2			N	-0-	22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2			N	-0-	25
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-	25
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2			N	-0-	25
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	25
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2			N	-0-	25
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			N	-0-	25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
02		2800 N	971	-0-	-1829	2192	971 2			Y	-0-	-0-
03		2916 N	724	-0-	-2192	-0-	724 2			Y	-0-	-0-
04		1050 N	781	-0-	-269	-0-	781 2			Y	-0-	-0-
05		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889 2			Y	-0-	-0-
*06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-	-0-
*07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190372		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191327		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191953		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798								
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					27
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27

FOSHEE, A.M.		WELL #: 5		RRCID -> 192075		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688								
02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					140
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					150
05	1178 N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	N	17					173
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13					187

FOSHEE, A.M.		WELL #: 4		RRCID -> 192076		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192549		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192847		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	94
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	94
*07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883														
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2	32
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5	37
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	2			N	-0-	37
05		527 N	356	-0-	-171	-0-	-0-	356	2			N	-0-	37
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-	37
07		527 N	93	-0-	-434	-0-	-0-	93	2			N	-0-	37

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860														
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5	48
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7	55
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2	57
05		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10	67
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2	68
*07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5	73

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032														
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	-0-	218	2			N	-0-	18
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2			N	-0-	18
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	2			N	-0-	18
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	2			N	-0-	18
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	238	2			N	-0-	18
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	2			N	-0-	18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	58	2			N	-0-	-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646														
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	-0-	221	2			N	-0-	20
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			N	-0-	20
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	227	2			N	-0-	20
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2			N	-0-	20
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	205	2			N	-0-	20
07		248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	188	2			N	-0-	20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
HARTT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194430		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1			1
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		Y	-0-			1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			1
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		Y	-0-			1
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-	1 1		1

FOSHEE, A.M.		WELL #: 6		RRCID -> 195088		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

CURBOW, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 195104		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIMER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195664		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195679		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195960		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060				
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134 2		Y	-0-			20
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			20
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-			20
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		Y	-0-			20
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		Y	-0-			20
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y	-0-			20

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196052		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
02		616 N	606	-0-	-10	-0-	604 2	2 9	9	N	2	46
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	678 2	7 9	9	N	6	52
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	606 2	7 9	9	N	6	58
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	642 2	7 9	9	N	6	64
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	645 2	7 9	9	N	6	71
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	636 2	7 9	9	N	6	77
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2			N	-0-	23
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-	23
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2			N	-0-	23
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	23
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	23
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	23
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
02		2464 X	1050	-0-	-1414	-0-	1048 2	2 9	9	Y	2	54
03		1922 X	528	-0-	-1394	-0-	528 2			Y	-0-	54
04		1860 X	319	-0-	-1541	-0-	319 2			Y	-0-	54
05		1829 X	281	-0-	-1548	-0-	281 2			Y	-0-	54
06		1680 X	265	-0-	-1415	-0-	265 2			Y	-0-	54
07		1178 X	284	-0-	-894	-0-	284 2			Y	-0-	54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			122
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			122
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			122
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	549 2	2 9	N	2			124
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			124
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			124

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776													
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			30
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			30
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			30
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			30
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			30
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-			30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004												TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7708 - 8715		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2			27	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3			30	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5			35	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	-2			37	
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	171	2			N	-0-			37	
07		279 N	175	-0-	-104	-0-	-0-	169	2	6	9	N	5			42	
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003												TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7784 - 8696		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004												TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7714 - 8643		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002												TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6737		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004												TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 - 8785		
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-			20	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			20	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004												TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8339 - 8738		
02		504 N	456	-0-	-48	-0-	-0-	456	2			N	-0-			13	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			13	
04		480 N	400	-0-	-80	-0-	-0-	400	2			N	-0-			13	
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			13	
06		420 N	285	-0-	-135	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3			17	
07		403 N	214	-0-	-189	-0-	-0-	214	2			N	-0-			17	
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004												TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7682 - 8819		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8060	-	8826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
04		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			17		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161	-	8916
02		224 N	126	-0-	-98	-0-	126	2	Y	-0-			40		
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	Y	-0-			40		
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			40		
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	Y	-0-			40		
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			40		
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			40		

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069	-	8896
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919	-	9010
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7692	-	8457
02		924 N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1	17		
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	7		
04		210 N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	Y	5	2		
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	5		
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-	4		
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13	17		

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8038	-	9122
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	58		
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	58		
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	58		
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-	58		
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-	58		
07		992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-	58		

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292	-	9006
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310 2		Y	-0-			7
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			7
04		420 N	333	-0-	-87	-0-	333 2		Y	-0-			7
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			7
*06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			7
*07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694 - 7896
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7714 - 8724
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	693 2	8 9	N	7			35
03		837 N	654	-0-	-183	-0-	648 2	6 9	N	5			40
04		780 N	649	-0-	-131	-0-	649 2		N	-0-			40
05		775 N	651	-0-	-124	-0-	651 2		N	-0-			40
06		630 N	431	-0-	-199	-0-	431 2		N	-0-			40
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			40

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186 - 9176
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960	-	9058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	349 2	8 9		N	7			84	
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	426 2	12 9		N	11			95	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	426 2	10 9		N	9			104	
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	371 2	6 9		N	5	95 1		14	
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	372 2	2 9		N	2			15	
07		465 N	373	-0-	-92	-0-	371 2	2 9		N	2			17	

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8249	-	8980
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2			N	-0-			30	
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			30	
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			30	
05		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2			N	-0-			30	
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 2			N	-0-			30	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			30	

HART GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8015	-	8710
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8000	-	9091
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-			28	
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2			N	-0-			28	
04		480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2			N	-0-			28	
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2			N	-0-			28	
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			28	
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			28	

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018										TOTAL DEPTH	9347	PERF.	7058	-	9102
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			7	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			7	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			7	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			7	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8376	-	8982
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8452	-	9140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871																	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
*06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879																	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

02		1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			40
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			40
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520													
02		222 N		222	-0-	-0-		222 2	N	-0-			43
03		188 N		188	-0-	-0-		188 2	N	-0-			43
04		240 N		90	-0-	-150		90 2	N	-0-			43
05		248 N		-0-	-0-	-248			N	-0-			43
06		180 N		-0-	-0-	-180			N	-0-			43
07		93 N		-0-	-0-	-93			N	-0-			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888													
02		341 N		341	-0-	-0-		341 2	Y	-0-			40
03		361 N		361	-0-	-0-		361 2	Y	-0-			40
04		360 N		231	-0-	-129		231 2	Y	-0-			40
05		372 N		49	-0-	-323		49 2	Y	-0-			40
06		360 N		36	-0-	-324		36 2	Y	-0-			40
07		248 N		27	-0-	-221		27 2	Y	-0-			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038													
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		58 N		58	-0-	-0-		58 2	N	-0-			13
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-			13
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939													
02		111 X		-0-	-0-	-111			N	-0-			13
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041													
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		47 N		47	-0-	-0-		47 2	N	-0-			15
04		52 N		52	-0-	-0-		52 2	N	-0-			15
05		1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			15
06		60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-			15
07		62 N		-0-	-0-	-62			N	-0-			15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7829 - 8894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7980 - 8721				
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					2
07	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7974 - 8811				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 8455 - 9323				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7876 - 8890				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9345 - 9669				
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	191	2	33	9	N	30					57
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	172	2	19	9	N	17					73

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7963 - 8733				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
PETERSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	217770	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8031 - 8890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1204 N	535	-0-	-669	-0-	535 2	N	-0-		45
03		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 2	N	-0-		45
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		45
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-		45
*06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		45
07		1395 N	1052	-0-	-343	-0-	1052 2	N	-0-		45

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	218529	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 9038
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

BENNETT GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	218613	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8477 - 9946
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		65
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		65
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-		65
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		65
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		65
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		65

BRG GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	218666	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7972 - 8769
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2	N	-0-		25
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		25
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		25
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		25
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		25
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		25

ADAMS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	218706	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8014 - 8704
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-		45
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		45
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		45
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		45
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		45
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		45

DELONEY, FAYE BIRDWELL		WELL #:	2	RRCID ->	218748	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8593 - 8931
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	218991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9222 - 10155
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		23
03		403 N	255	-0-	-148	-0-	255 2	N	-0-		23
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		23
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		23
06		240 N	38	-0-	-202	-0-	24 2	N	13	14 9	37
07		527 N	48	-0-	-479	-0-	48 2	N	-0-		37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
SHUMATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218992		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2		N	43
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	43
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	43
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	43
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	43
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	43

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218993		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

KING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218994		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218995		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	20
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	20
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	20
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	20
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	20
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	82	2	28 9	N	45

FREDERICK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219016		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970		
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	54
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	54
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	198	2	34 9	N	85
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31 9	N	113
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22 9	N	134
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	164	2	8 9	N	140

KUBIAK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219088		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38

WEATHERLY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219232		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089															
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
02		1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2		N	-0-	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
02		112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2		N	-0-	-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-	-0-
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	22
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	22
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	22
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	22
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	22
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	22
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
05		32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661																	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889 - 9319		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		56 N	37	-0-	-19	-0-		37	2	Y	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2	Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-		32	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-		28	2	Y	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6650 - 9139		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8156 - 9440		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8418 - 9367		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF. 8336 - 9685		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF. 8026 - 9354		
02		224 N	190	-0-	-34	-0-		190	2	N	-0-			50
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-			50
04		150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2	N	-0-			50
05		217 N	153	-0-	-64	-0-		153	2	N	-0-			50
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2	N	-0-			50
07		124 N	9	-0-	-115	-0-		9	2	N	-0-			50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107		
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-		203	2	7 9	Y	6		34
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-		247	2	3 9	Y	3		37
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-		887	2	36 9	Y	33		70
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1078	2	35 9	Y	32		102
*06		951 N	951	-0-	-0-	-0-		921	2	30 9	Y	27	80 1	48
07		961 N	813	-0-	-148	-0-		791	2	22 9	Y	20		68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8111 - 9523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2	15 9	Y	14				81
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	109 2	14 9	Y	13				94
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	32 2	22 9	Y	20				114
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	93 2	10 9	Y	9				123
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	-0-	63 2	10 9	Y	9				132
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2	9 9	Y	8	97	1		43

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7900 - 9803	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	10 2		N	-0-				17
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-				17
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	-0-	128 2		N	-0-				17
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				17
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-	94 2		N	-0-				17
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	44 2		N	-0-				17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7913 - 9645	
02	72 N	-0-	-0-	-72	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7526 - 9167	
02	448 N	295	-0-	-153	-0-	-0-	283 2	12 9	Y	11				77
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	-0-	372 2	26 9	Y	24				101
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	-0-	374 2	26 9	Y	24				125
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	283 2	3 9	Y	3				128
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	-0-	321 2	9 9	Y	8	102	1		35
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	Y	5				40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	9048	PERF.	7519 - 8940	
02	35 X	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	7904 - 9118	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8046 - 9373	
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2		Y	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
KEY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 6887 - 9560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122
03		T. A.	31	-0-	31	31	31 2	Y	-0-		122
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		122
05		T. A.	29	-0-	29	60	29 2	Y	-0-		122
*06		96 X	36	-0-	-60	-0-	36 2	Y	-0-		122
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		122

RANDALL, R.W.		WELL #:	2	RRCID ->	224013	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8274 - 9099	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:	3	RRCID ->	224246	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7807 - 9188	
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288 2	Y	-0-		48
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	Y	-0-		48
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	Y	-0-		48
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	2	2	50
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	Y	-0-		50
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	Y	-0-		50

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224254	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6349 - 8295	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	224648	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8702 - 9360	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	224649	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8468 - 9129	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	225117	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8404 - 8901	
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-		53
03		310 N	76	-0-	-234	-0-	76 2	Y	-0-		53
04		270 N	91	-0-	-179	-0-	91 2	Y	-0-		53
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	Y	-0-		53
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	Y	-0-		53
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	Y	-0-		53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7713 - 8458				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782				
02	1064 N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79
03	961 N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34
04	600 N	269	-0-	-331	-0-	257	2	12	9	Y	11	42	1			3
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	164	2	14	9	Y	13					22
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3					24

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	9908	PERF. 7901 - 9812				
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8430 - 8987				
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	294	2	12	9	Y	11					28
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					28
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	9327	PERF. 7866 - 8838				
02	1316 N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					145
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					165
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1317	2	36	9	N	33	173	1			63
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1367	2	28	9	N	25					88

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	9452	PERF. 7294 - 9190				
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					20
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					32
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270 N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					35
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
BRG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225234		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7647 - 8719			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			5
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225235		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 7756 - 8814			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 225237		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 7916 - 9781			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9042 - 9625			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225272		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 7361 - 8708			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DELONEY		WELL #: 1		RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7980 - 9009			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7730 - 8582			
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-			Y	-0-			-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
*06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	47	52	9	-0-
*07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7004 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307 2			Y	-0-			110
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	973 2	30	9	Y	27			137
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-			137
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			Y	-0-			137
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2			Y	-0-			137
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2			Y	-0-			137
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	9453	PERF.	7745 - 8000	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-			-0-
03		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
05		403 N	222	-0-	-181	-0-	222 2			Y	-0-			-0-
*06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	210 2	40	9	Y	36	36	1	-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-			-0-
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	7680 - 9518	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7986 - 9122	
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2			Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9433	PERF.	7818 - 9192	
02		336 N	105	-0-	-231	-0-	105 2			Y	-0-			-0-
03		341 N	134	-0-	-207	-0-	134 2			Y	-0-			-0-
04		420 N	2	-0-	-418	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-			-0-
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8761 - 9158	
02		658 X	66	-0-	-592	-0-	66 2			Y	-0-			35
03		217 X	67	-0-	-150	-0-	67 2			Y	-0-			35
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			35
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			35
06		120 X	46	-0-	-74	-0-	46 2			Y	-0-			35
07		62 X	56	-0-	-6	-0-	56 2			Y	-0-			35
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	9527	PERF.	7863 - 9076	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 -	8572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			23	
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			23	
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			23	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			23	
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			23	
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			23	

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7676 -	8851	
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-				Y	-0-			42	
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10		52	
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1		53	
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3		56	
*06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-		57	
07		1240 N	608	-0-	-632	-0-	608	2			Y	-0-		57	

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9353	PERF.	7616 -	8990	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331 -	8965	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	7	1	1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 -	8478	
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-	
03		992 N	637	-0-	-355	-0-	637	2		Y	-0-			-0-	
04		960 N	826	-0-	-134	-0-	826	2		Y	-0-			-0-	
05		1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	2		Y	-0-			-0-	
06		630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2		Y	-0-			-0-	
07		868 N	317	-0-	-551	-0-	317	2		Y	-0-			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	9227	PERF.	7833 -	8629	
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558 -	8632	
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17		54	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1	25
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	37	1	15
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28			43
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	82	2	6	9	Y	5			48
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-			48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170	-	8452
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8389	-	8464
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF.	6938	-	9097
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26		

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9250	-	10736
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7596	-	8385
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782	-	8910
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 - 8774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35 N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	10					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	86	1			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					30

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 - 8708			
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 - 8893			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 - 8807			
02	448 N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	247	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 - 8659			
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-	6	1			3
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687 - 8832			
02	T. A.	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-
05	149 X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7846 - 9001			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		420 N	393	-0-	-27	-0-	387 2	6 9	Y	5		62
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	425 2	6 9	Y	5		67
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	400 2	2 9	Y	2	46 1	23
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	408 2	4 9	Y	4		27
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	378 2	6 9	Y	5		32
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	375 2	2 9	Y	2		34

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851												
02		1596 N	1451	-0-	-145	-0-	1440 2	11 9	Y	10		59
03		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1581 2	12 9	Y	11		70
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504 2	15 9	Y	14		84
05		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1518 2	8 9	Y	7		91
06		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1398 2	8 9	Y	7		97
07		1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1235 2	7 9	Y	6	71 1	32

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
02		580 N	55	-0-	-525	-0-	55 2		Y	-0-		33
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		33
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-		33
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
02		65 X	12	-0-	-53	-0-	12 2		Y	-0-		11
03		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		11
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		11
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		11
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		11
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
02		924 N	904	-0-	-20	-0-	904 2		Y	-0-		105
03		961 N	909	-0-	-52	-0-	908 2	1 9	Y	1		106
04		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		Y	-0-		106
05		992 N	476	-0-	-516	-0-	476 2		Y	-0-		106
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	807 2		Y	-0-		106
07		837 N	612	-0-	-225	-0-	612 2		Y	-0-		106

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7806	-	8674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					8
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	8	1			4

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764	-	8832		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9201	PERF. 7613	-	8445		
02	1120 X	739	-0-	-381	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1240 X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1200 X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1209 X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170 X	166	-0-	-1004	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	992 X	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8430	-	9167		
02	336 N	32	-0-	-304	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8318	-	8418		
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	164	2	9	9	N	8					105
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					107
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	N	2					123
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	N	2					125

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF. 8162	-	8689		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8046	-	9200		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8231 - 9325	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF. 7643 - 8993	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7745 - 9173	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9542 - 11479	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8091 - 8765	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28	110
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	72
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24	14
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14	38
07	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	52
													76

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7644 - 8766	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15	23
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20	43
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20	63
05	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	-0-	1452	2	24	9	N	22	85
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	-0-	1406	2	28	9	N	25	110
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	-0-	1330	2	14	9	N	13	110
													13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8631 - 9126	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7668	-	8782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					19
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	17	1			7
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	Y	1					8
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					9

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8083	-	8672		
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					101
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22	9	Y	20	86	1			35
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4					43
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	424	2	7	9	Y	6					49

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767	-	8934		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF. 7905	-	8873		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	Y	18					56
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	Y	11					67
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					101
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	49	1			64

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746	-	8610		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784	-	8930		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	9257	PERF. 8063	-	9051		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7802 - 8879						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923						
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	9139	PERF. 8091 - 8740						
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	-0-	303	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6751 - 8654						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	13866	PERF. 7707 - 9530						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7714 - 8716						
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					13
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	-0-	24	2			N	-0-					15
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 7731 - 8742						
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	-0-	305	2	18	9	Y	16					114
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	Y	29	130	1			13
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12					25
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	-0-	439	2	14	9	Y	13					53
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	-0-	366	2	13	9	Y	12					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233766		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234129		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867								
02	952 N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40
03	1023 N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					42
07	713 N	574	-0-	-139	-0-	572	2	2	9	N	2					43

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234143		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972								
02	1540 N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	N	23					75
04	1650 N	1091	-0-	-559	-0-	1067	2	24	9	N	22					97
05	1581 N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	715	2			N	7					20
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1029	2	17	9	N	15					35

HOLLY SPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 234379		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141								
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					47
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					47
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					48
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					48
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	319	2	52	9	N	47					95

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234504		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321								
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234531		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607								
02	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	73 X	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
*06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234549		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863								
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	11	1			1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					2
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	N	1					5
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882														
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			50
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			50
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			50
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			50
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			50
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			50

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994														
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17		45
03		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-		45
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3		48
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-		48
*06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		48
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3		52

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891														
02		196 N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-		17
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		17
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-		17
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		17
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3		20
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		20

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414														
02		196 N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-		88
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		88
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		88
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27		115
*06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5		120
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	N	10		130

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878														
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-		-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-		-0-
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867														
02		3164 X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10		98
03		3565 X	2276	-0-	-1289	-0-	2215	2	61	9	Y	55		153
04		3450 X	1621	-0-	-1829	-0-	1597	2	24	9	Y	22		175
05		3565 X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2		177
06		2340 X	1101	-0-	-1239	-0-	1101	2			Y	-0-		177
07		2263 X	1332	-0-	-931	-0-	1325	2	7	9	Y	6		183

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900 - 8939		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		784 N	505	-0-	-279	-0-			505	2	N	-0-			33
03		837 N	715	-0-	-122	-0-			715	2	N	-0-			33
04		810 N	520	-0-	-290	-0-			520	2	N	-0-			33
05		558 N	508	-0-	-50	-0-			508	2	N	-0-			33
06		690 N	509	-0-	-181	-0-			509	2	N	-0-			33
07		527 N	514	-0-	-13	-0-			514	2	N	-0-			33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329 - 9030		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7776 - 9202		
02		1260 N	642	-0-	-618	-0-			642	2	N	-0-			58
03		1333 N	534	-0-	-799	-0-			534	2	N	-0-			58
04		1020 N	418	-0-	-602	-0-			418	2	N	-0-			58
05		713 N	166	-0-	-547	-0-			166	2	N	-0-			58
06		510 N	99	-0-	-411	-0-			99	2	N	-0-			58
07		434 N	140	-0-	-294	-0-			140	2	N	-0-			58

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 - 8879		
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	2	Y	-0-			16
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2	Y	-0-			16
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2	Y	-0-			16
05		93 N	70	-0-	-23	-0-			66	2	4	9	Y		21
06		60 N	47	-0-	-13	-0-			47	2	Y	-0-			21
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	2	Y	-0-			21

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850 - 8992		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010 - 9070		
02		644 N	640	-0-	-4	-0-			634	2	6	9	N		53
03		713 N	706	-0-	-7	-0-			704	2	2	9	N		55
04		690 N	662	-0-	-28	-0-			660	2	2	9	N		57
05		713 N	700	-0-	-13	-0-			692	2	8	9	N		64
06		690 N	670	-0-	-20	-0-			668	2	2	9	N		65
07		682 N	675	-0-	-7	-0-			675	2			N	-0-	65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439 - 8608		
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	2			N	-0-	-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	2			N	-0-	-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-	-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-			461	2			N	-0-	-0-
*06		511 N	511	-0-	-0-	-0-			511	2			N	-0-	-0-
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-			401	2			N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740																		
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385																		
02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																		
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																		
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2	25	9	N	23					110
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	N	27	50	1			87
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					150
*07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	104	1			67

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784																		
02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	-0-	1387	2			Y	-0-					1
03	3100	N	936	-0-	-2164	75	-0-	935	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1154	-0-	-916	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					2
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					2
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					3
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1	1			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008												TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7824 - 8854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-					-0-	
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					-0-	
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-					-0-	
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					-0-	
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-	
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008												TOTAL DEPTH	9248	PERF.	7848 - 8982		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					10	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-					10	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008												TOTAL DEPTH	8915	PERF.	7368 - 8203		
02		1120 N	758	-0-	-362	-0-	758	2		N	-0-					130	
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41	156	1		15	
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				15	
05		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-				15	
06		1290 N	858	-0-	-432	-0-	817	2	41	9	N	37				52	
*07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28				80	

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007												TOTAL DEPTH	9119	PERF.	7741 - 8832		
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				25	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				25	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2				27	
05		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				27	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				27	
07		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-				27	

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008												TOTAL DEPTH	9173	PERF.	7734 - 8802		
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-				83	
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-				83	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				83	
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				83	
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				83	
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-				83	

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007												TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8275 - 8920		
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				32	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				32	
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				32	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				32	
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				32	
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3				35	

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007												TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7868 - 10100		
02		252 N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5				173	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	9	N	19				192	
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	162	2	1	9	N	1	173	1		20	
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15				35	
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7				42	
07		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-				42	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9	N	1		93
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	2 9	N	2		95
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	-0-	304	2		N	-0-		95
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		95
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	299	2		N	-0-		95
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	36 9	N	33		128

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751													
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	2 9	Y	2		25
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	839	2	2 9	Y	2		27
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	-0-	536	2		Y	-0-		27
05	868 N	564	-0-	-304	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		27
06	810 N	438	-0-	-372	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		27
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	524	2	2 9	Y	2		-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756													
02	532 N	28	-0-	-504	-0-	-0-	28	2		N	-0-		154
03	372 N	46	-0-	-326	-0-	-0-	46	2		N	-0-		154
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		154
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		154
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		154
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.// 64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638 2		N	-0-		15
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		15
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		15
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		15
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2		N	-0-		15
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		N	-0-		15

MCLAIN, RUFUS		WELL #: 1		RRCID -> 113297		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
02	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1937 2	1 9	N	1		38
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2323 2	2 9	N	2		40
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		40
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319 2	2 9	N	2		42
*06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2329 2	3 9	N	3		45
*07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2442 2	6 9	N	5		50

FREE, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035			
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-		3
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		3
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		3
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		3
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		3
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		3

BRADSHAW, M.		WELL #: 1		RRCID -> 177347		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078			
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		25
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-		25
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		25
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-		25
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2		N	-0-		25
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8421 - 8493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8801 - 9139
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8368 - 8622
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	5865 - 5875
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129									
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323									
PERRONE				WELL #:		RRCID ->	082866	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6232 - 6242
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2015									

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323						
PERRONE		WELL #:			RRCID -> 085132	COMPL. DATE 07/14/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6175	-	6190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015										

GILMORE		WELL #:			RRCID -> 085511	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 6188	-	6198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015										

PERRONE		WELL #:			RRCID -> 086103	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 6248	PERF. 6191	-	6206
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015										

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940
DAILEY, F. C.		WELL #:		1						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 174631	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 8194	-	8200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID -> 172007	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 10511	PERF. N/A		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:		2						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)												
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												
DAILEY, R. S.												
64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON												
069342												
WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	23 1	693 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	618	-0-	-498 B	-0-	53 1	565 2		N	-0-	-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	54 1	1398 2		N	-0-	-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	49 1	1339 2		N	-0-	-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	34 1	1162 2		N	-0-	-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY												
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11												
881167												
WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
NAVARRO CGU 11												
881167												
WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762												
02		924 N	831	-0-	-93	-0-	831 2			N	-0-	-0-
03		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2			N	-0-	-0-
04		930 N	74	-0-	-856	-0-	74 2			N	-0-	-0-
05		930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2			N	-0-	-0-
06		780 N	569	-0-	-211	-0-	569 2			N	-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)												
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												
DAILEY, R. S.												
64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
069342												
WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018												

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)												
BALANCE PRODUCTION CORPORATION												
DAILEY, S. M.												
64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
047129												
WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		//CONT.//	64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
RIDGE PETROLEUM INC.			711106						
SHARTLE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 178363	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 5770	- 5774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	25	

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)			64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263						
BRYANT/DAILEY			WELL #: 1	RRCID -> 158234	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6334	PERF. 6177	- 6185	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	39	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	45	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	48	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	53	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	61	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	64	

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)			65011 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD		
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342						
DAVIS, RUTH GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 096113	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12403	- 12670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)			65011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD		
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342						
SUN-DAVIS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 096018	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14324	- 14436	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)			65011 460	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD		
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC			073342						
TAYLOR HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 278231	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 11783	PERF.11992	- 12146	
02	127854 R	127854	-0-	-0-	-0-	120098 3	7756 9 N	7051 7184 1	533
03	141143 #	132321	-0-	-8822	-0-	124588 3	7733 9 N	7030 6665 1	898
04	136410 #	125787	-0-	-10623	-0-	118851 3	6936 9 N	6305 6265 1	937
05	141546 #	97191	-0-	-44355	-0-	92081 3	5110 9 N	4645 5021 1	561
06	136980 #	94906	-0-	-42074	-0-	90106 3	4800 9 N	4364 4215 1	710
07	141546 #	78161	-0-	-63385	-0-	74052 3	4109 9 N	3735 3568 1	877

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226														
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	333	1	715	3	Y	11	9	1	6
						12	9							
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	415	1	740	3	Y	15	12	1	9
						17	9							
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	267	1	873	3	Y	20	25	1	4
						22	9							
05	1178 N	410	-0-	-768 B	-0-	103	1	301	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
06	1140 N	705	-0-	-435 B	-0-	207	1	486	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
07	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	270	1	551	3	Y	13	10	1	6
						14	9							
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1185	-0-	-103 B	-0-	278 1 145 9	762 3	Y	132	119 1	73
03	1643 N	1551	-0-	-92 B	-0-	360 1 150 9	1041 3	Y	136	127 1	82
04	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	294 1 213 9	1184 3	Y	194	224 1	52
05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	261 1 196 9	1247 3	Y	178	156 1	74
06	1500 N	1444	-0-	-56 B	-0-	243 1 133 9	1068 3	Y	121	165 1	30
*07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	335 1 152 9	1192 3	Y	138	110 1	58

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	1400 X	1128	-0-	-272 B	-0-	277 1 178 9	673 3	Y	162	147 1	90
03	1766 X	1766	-0-	-0- B	-0-	368 1 189 9	1209 3	Y	172	151 1	111
04	1908 X	1908	-0-	-0- B	-0-	318 1 255 9	1335 3	Y	232	278 1	65
05	2043 X	2043	-0-	-0- B	-0-	295 1 298 9	1450 3	Y	271	208 1	128
06	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	267 1 325 9	1732 3	Y	295	341 1	82
*07	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	367 1 363 9	2154 3	Y	330	284 1	128

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

02	252 X	7	-0-	-245 B	-0-	2 1 4 9	1 3	Y	4	23 1	4
03	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 3		N	-0-		-0-
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 3		N	-0-		-0-
04	5220 X	5101	-0-	-119	-0-	5101 3		N	-0-		-0-
05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 3		N	-0-		-0-
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3		N	-0-		-0-
07	5394 X	5127	-0-	-267	-0-	5127 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 42 D		RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 3	N	-0-			-0-
03	6882 X	6816	-0-	-66	-0-	6816 3	N	-0-			-0-
04	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530 3	N	-0-			-0-
05	7254 X	6353	-0-	-901	-0-	6353 3	N	-0-			-0-
06	7020 X	5907	-0-	-1113	-0-	5907 3	N	-0-			-0-
07	7037 X	6610	-0-	-427	-0-	6610 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 61 D		RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360	
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
*07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425	
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376	
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-			-0-
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3	N	-0-			-0-
05	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3	N	-0-			-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	769 3	N	-0-			-0-
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596	
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		716 N	716	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
04		600 N	498	-0-	-102	498	3	N	-0-		-0-
05		806 N	424	-0-	-382	424	3	N	-0-		-0-
06		570 N	400	-0-	-170	400	3	N	-0-		-0-
07		527 N	516	-0-	-11	516	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12216 - 12322	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217	
02		5684 X	1764	-0-	-3920	1764	3	N	-0-		-0-
03		6293 X	3926	-0-	-2367	3926	3	N	-0-		-0-
04		7751 X	7751	-0-	-0-	7751	3	N	-0-		-0-
05		7453 X	7453	-0-	-0-	7453	3	N	-0-		-0-
06		7513 X	7513	-0-	-0-	7513	3	N	-0-		-0-
07		7440 X	7255	-0-	-185	7255	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251	
02		6860 X	2430	-0-	-4430	2430	3	N	-0-		-0-
03		7595 X	3578	-0-	-4017	3578	3	N	-0-		-0-
04		6330 X	3326	-0-	-3004	3326	3	N	-0-		-0-
05		7161 X	3472	-0-	-3689	3472	3	N	-0-		-0-
06		6900 X	2662	-0-	-4238	2662	3	N	-0-		-0-
07		3565 X	3059	-0-	-506	3059	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290	
02		1761 N	1761	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
03		1829 N	1663	-0-	-166	1663	3	N	-0-		-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
05		1953 N	1899	-0-	-54	1899	3	N	-0-		-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
*07		1863 N	1863	-0-	-0-	1863	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258	
02		1646 N	1646	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
06		1620 N	1383	-0-	-237	1383	3	N	-0-		-0-
07		1674 N	1659	-0-	-15	1659	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211	
02		6677 X	6677	-0-	-0-	6677	3	N	-0-		-0-
03		7612 X	7612	-0-	-0-	7612	3	N	-0-		-0-
04		7005 X	7005	-0-	-0-	7005	3	N	-0-		-0-
05		7238 X	7238	-0-	-0-	7238	3	N	-0-		-0-
06		6990 X	6329	-0-	-661	6329	3	N	-0-		-0-
07		7223 X	7159	-0-	-64	7159	3	N	-0-		-0-

 NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3				N	-0-			-0-
03	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3				N	-0-			-0-
04	4500 X	4085	-0-	-415	-0-	4085	3				N	-0-			-0-
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3				N	-0-			-0-
06	4590 X	4067	-0-	-523	-0-	4067	3				N	-0-			-0-
07	4743 X	4266	-0-	-477	-0-	4266	3				N	-0-			-0-

 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3				N	-0-			-0-
03	5177 X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3				N	-0-			-0-
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3				N	-0-			-0-
05	5177 X	4771	-0-	-406	-0-	4771	3				N	-0-			-0-
06	5010 X	4056	-0-	-954	-0-	4056	3				N	-0-			-0-
07	5177 X	4601	-0-	-576	-0-	4601	3				N	-0-			-0-

 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3				N	-0-			-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3				N	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3				N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3				N	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3				N	-0-			-0-
07	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3				N	-0-			-0-

 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

02	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3				N	-0-			-0-
03	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3				N	-0-			-0-
04	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3				N	-0-			-0-
05	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3				N	-0-			-0-
06	16920 X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3				N	-0-			-0-
*07	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	3				N	-0-			-0-

 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

02	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3				N	-0-			-0-
03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3				N	-0-			-0-
04	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3				N	-0-			-0-
05	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3				N	-0-			-0-
06	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3				N	-0-			-0-
*07	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3				N	-0-			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		65157 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 F		RRCID -> 163871		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 F		RRCID -> 168217		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216166		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 75D		RRCID -> 246849		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 414D		RRCID -> 247233		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 11D		RRCID -> 277093		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 47D		RRCID -> 278118		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7968 - 8019					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASHMORE GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 153539		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 6820 - 6904					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18															

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9200 - 9220					
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	12 1	531 2	Y	17	32 1					11
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	19 9		Y	-0-	11 1					-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-						-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172 - 9192					
02	800 N	25	-0-	-775	-0-	1 1	23 2	Y	1	26 1					1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6768 - 7198					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11352 - 12416	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15 1	641 2	Y	21	30 1	14
03	1364 N	510	-0-	-854	-0-	23 9	492 2	Y	14	19 1	9
04	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	3 1	1285 2	Y	27	26 1	10
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	15 9	1375 2	Y	22	18 1	14
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	27 1	1578 2	Y	27	40 1	1
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	30 9		Y	NO RPT		1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238053		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11342 - 12680	
02	2492 X	1976	-0-	-516	-0-	43 1	1867 2	Y	60	76 1	40
03	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	66 9	1727 2	Y	49	57 1	32
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	12 1	3241 2	Y	69	75 1	26
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	54 9	3104 2	Y	47	45 1	28
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	69 1	4398 2	Y	77	99 1	6
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	76 9		Y	NO RPT		6

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 244392		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13770		PERF. N/A	
02	2436 X	728	-0-	-1708	-0-	16 1	688 2	Y	22	28 1	15
03	2697 X	1054	-0-	-1643	-0-	24 9	1015 2	Y	29	25 1	19
04	1890 X	1291	-0-	-599	-0-	7 1	1236 2	Y	26	35 1	10
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	32 9	1874 2	Y	29	21 1	18
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	26 1	1767 2	Y	31	47 1	2
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	29 9		Y	NO RPT		2

BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 245291		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11092 - 13202	
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	72 1	3133 2	Y	15		47
03	5239 X	4074	-0-	-1165	-0-	17 9	4021 2	Y	23		70
04	5070 X	4614	-0-	-456	-0-	28 1	4474 2	Y	50		120
05	5239 X	3240	-0-	-1999	-0-	25 9	3123 2	Y	50		170
06	4680 X	1759	-0-	-2921	-0-	85 1	1698 2	Y	22	161 1	2 8
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	55 9		Y	NO RPT		29

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	15	1	667	2	Y	22	26	1	15
						24	9							
03	1116 N	619	-0-	-497	-0-	4	1	596	2	Y	17	21	1	11
						19	9							
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	1236	2	Y	26	27	1	10
						29	9							
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	Y	15	16	1	9
						17	9							
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	27	34	1	2
						30	9							
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			2

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
02	5012 X	705	-0-	-4307	-0-	15	1	666	2	Y	22	27	1	15
						24	9							
03	4154 X	1508	-0-	-2646	-0-	10	1	1452	2	Y	42	29	1	28
						46	9							
04	4020 X	1548	-0-	-2472	-0-	32	1	1481	2	Y	32	48	1	12
						35	9							
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1	16
						28	9							
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1	3
						40	9							
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			3

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
02	2128 N	1760	-0-	-368	-0-	38	1	1663	2	Y	54	48	1	36
						59	9							
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	17	1	2374	2	Y	68	59	1	45
						75	9							
04	3000 N	4102	-0-	1102	1102	84	1	3926	2	Y	84	97	1	32
						92	9							
05	3100 N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1	23
						44	9							
06	3000 N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1	6
						92	9							
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	376					Y	NO RPT			6

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142			
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1	51
						83	9							
03	2325 X	979	-0-	-1346	-0-	7	1	942	2	Y	27	61	1	17
						30	9							
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	78	1	3670	2	Y	78	66	1	29
						86	9							
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1	41
						75	9							
06	2250 X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1	1
						15	9							
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)		66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY					
MAYO, EDDIE		536900											
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)		66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
BARFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETBU GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10623 - 10760			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751					
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-	11		
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	11		
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	11		
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1	10
							13	9							
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	7			17
							8	9							
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			17

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700			
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-	45
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	45
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-	45
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-	45
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-	45
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					4
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					12
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175																	
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101
04		420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					101
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
*06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					103
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749																	
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					13
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
04	T. A.	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	3			Y	-0-					9
05	T. A.	674	-0-	674	1836	652	3		22	9	Y	20					29
06	T. A.	147	-0-	147	1983	147	3				Y	-0-					29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1983						Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	2114	-0-	-126	-0-	528 1	1583 3		N	3			106
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	596 1	1820 3		N	7			113
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	590 1	1754 3		N	8			121
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	613 1	1886 3		N	2			123
*06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	605 1	1741 3		N	1			124
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			124

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800													
02	812 N	506	-0-	-306	-0-	31 1	475 3		N	-0-			57
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34 1	539 3		N	-0-			57
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	31 1	472 3		N	-0-			57
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	30 1	467 3		N	-0-			57
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	30 1	468 3		N	-0-			57
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233													
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1316 3	8 9		N	7			101
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1871 3	8 9		N	7			108
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1693 3	8 9		N	7			115
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827 3	25 9		N	23	94 1		44
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1373 3			N	-0-			44
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			44

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167 3	2 9		N	2			48
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			N	-0-			48
04	2400 N	1918	-0-	-482	-0-	1916 3	2 9		N	2			50
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2457 3	17 9		N	15			65
06	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	1955 3			N	-0-			65
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			65

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3 1	44 3		Y	-0-			8
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3		Y	-0-			8
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3		Y	-0-			8
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3		Y	-0-			8
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3		Y	-0-			8
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	Y	5		69
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1		70
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	3	Y	7		77
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3		80
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	2		82
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	2	9			Y	NO RPT		82

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150													
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5		21
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12		33
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12		45
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33		78
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	3	9	9	N	8		86
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		86

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647													
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-		7
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-		7
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	-0-		7
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-		7
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	-0-		7
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209													
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-		52
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-		52
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-		52
05	2015 N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12		64
06	1950 N	1584	-0-	-366	-0-	1582	3	2	9	N	2		66
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		66

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188													
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	N	17		113
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15		128
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16		144
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2		146
*06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2949	3	7	9	N	6		152
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		152

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155													
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2		62
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5		67
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1		68
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40 1	47
*06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	Y	6		53
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	115 1	1771 3	Y	14		50
						15 9					
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	122 1	1930 3	Y	15		65
						17 9					
04	2040 N	1671	-0-	-369	-0-	101 1	1559 3	Y	10		75
						11 9					
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	126 1	1979 3	Y	18		93
						20 9					
06	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	117 1	1836 3	Y	7	78 1	22
						8 9					
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		22

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699											
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		4
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		4
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		Y	-0-		4
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		Y	-0-		4
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 3		Y	-0-		4
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830											
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	20 1	308 3	Y	-0-		12
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 3	Y	-0-		12
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	338 3	Y	-0-		12
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	18 1	288 3	Y	-0-	12 1	-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19											

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758											
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83 1	1286 3	Y	-0-		-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	89 1	1415 3	Y	-0-		-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	88 1	1356 3	Y	-0-		-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	89 1	1401 3	Y	-0-		-0-
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	86 1	1357 3	Y	-0-		-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			Y	-0-	82
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1445 3	3 9		Y	3	85
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			Y	-0-	85
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388 3	6 9		Y	5	65
*06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1237 3	9 9		Y	8	73
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT	73

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3			N	-0-	25
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	25
04		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3			N	-0-	25
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3			N	-0-	25
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3			N	-0-	25
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	8 1	126 3		Y	-0-	16
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3		Y	1	17
							1 9					
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	8 1	130 3		Y	-0-	17
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	144 3		Y	-0-	17
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 3		Y	-0-	3
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
02		1176 N	1166	-0-	-10	-0-	71 1	1095 3		N	-0-	59
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	92 1	1453 3		N	-0-	59
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	87 1	1342 3		N	-0-	59
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	86 1	1352 3		N	-0-	59
*06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	90 1	1417 3		N	1	60
							1 9					
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT	60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	92 1	1425 3		Y	12	101
							13 9					
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	98 1	1555 3		Y	14	115
							15 9					
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	84 1	1295 3		Y	12	127
							13 9					
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	88 1	1380 3		Y	15	13
							17 9					
*06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	85 1	1342 3		Y	9	22
							10 9					
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	-0-		60
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-		60
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-		60
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-		60
*06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-		60
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694														
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-		65
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12		77
							13	9						
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		77
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		77

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410														
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	40	1	214	3	N	-0-		25
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-		25
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	N	-0-		25
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-		25
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	3	N	-0-		25
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660														
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	19	1	291	3	N	3		20
							3	9						
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3		23
							3	9						
04		330 N	216	-0-	-114	-0-	13	1	201	3	N	2		25
							2	9						
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2		27
							2	9						
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	16	1	259	3	N	1		28
							1	9						
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	3			65
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	3	9	902	3	N	4			69
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-			69
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-			69
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	52	1	821	3	N	-0-			69
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173														
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			82
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21			103
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	3	3	9	N	3			106
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4			110
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2453	3	19	9	N	17			127
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			127

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592														
02	252 N	71	-0-	-181	-0-	4	1	67	3	N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			76
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695														
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			28
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-			28
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			28
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	8	1	20
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			20
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			20

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774														
02	1400 N	1369	-0-	-31	-0-	83	1	1277	3	N	8			120
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	12			132
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	3	N	10			142
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	3	N	30	155	1	17
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	7			24
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	8	9			N	NO RPT			24

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391														
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			84
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2			86
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	3	9	9	Y	8			94
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	Y	8			102
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1			103
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-	36
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			Y	-0-	36
04		630 N	391	-0-	-239	-0-	391 3			Y	-0-	36
05		620 N	512	-0-	-108	-0-	445 3	67 9	Y		61	97
*06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	609 3	9 9	Y		8	105
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		105

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
02		1792 N	1465	-0-	-327	-0-	1462 3	3 9	Y		3	77
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2402 3	9 9	Y		8	85
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2412 3	2 9	Y		2	87
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2435 3	22 9	Y		20	56
*06		3000 N	3367	-0-	367	367	3360 3	7 9	Y		6	62
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		62

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	44
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
02		616 N	332	-0-	-284	-0-	12 1	320 2	N		-0-	25
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	N		-0-	25
04		630 N	329	-0-	-301	-0-	13 1	316 2	N		-0-	25
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	15 1	378 2	N		-0-	25
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	N		-0-	25
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
02		1036 N	720	-0-	-316	-0-	25 1	695 2	N		-0-	17
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	39 1	911 2	N		-0-	17
04		1590 N	1085	-0-	-505	-0-	44 1	1041 2	N		-0-	17
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	37 1	933 2	N		-0-	17
06		930 N	734	-0-	-196	-0-	30 1	704 2	N		-0-	17
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
02		1148 N	854	-0-	-294	-0-	30 1	824 2	N		-0-	42
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	35 1	807 2	N		-0-	42
04		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	41 1	971 2	N		-0-	42
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	38 1	969 2	N		-0-	42
*06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	37 1	869 2	N		-0-	42
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		42

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	77 1	2135 2	N		-0-	12
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	84 1	1933 2	N		-0-	12
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	80 1	1906 2	N		-0-	12
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	82 1	2081 2	N		-0-	12
*06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	74 1	1805 2	N		-0-	12
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842													
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727													
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	17	1	188	2	Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886													
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	150	1	353	3	Y	1		9
						1	9						
03	310 X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-		9
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		9
05	558 X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-		9
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		9
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		9

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860													
02	1484 X	1131	-0-	-353	-0-	337	1	794	3	Y	-0-		45
03	1643 X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1		46
						1	9						
04	1620 X	321	-0-	-1299	-0-	132	1	182	3	Y	6		52
						7	9						
05	1674 X	597	-0-	-1077	-0-	126	1	470	3	Y	1		53
						1	9						
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-		53
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		53

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786													
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	3		29
						3	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	92	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	443 X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490														
02	PRTL PLG	1216	-0-	1216	35726	1216	3			Y	-0-			175
03	PRTL PLG	1714	-0-	1714	37440	1712	3	2	9	Y	2	140	1	37
04	PRTL PLG	336	-0-	336	37776	336	3			Y	-0-			37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-			37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-			37
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37776					Y	NO RPT			37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
02	896 X	51	-0-	-845	-0-	14	1	36	2	Y	1			29
						1	9							
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1			30
						1	9							
04	900 X	435	-0-	-465	-0-	36	1	392	2	Y	6			36
						7	9							
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10			46
						11	9							
06	1020 X	663	-0-	-357	-0-	34	1	629	2	Y	-0-			46
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			46

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045														
02	1316 X	283	-0-	-1033	-0-	84	1	198	3	Y	1			68
						1	9							
03	1395 X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2			70
						2	9							
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			70
05	496 X	130	-0-	-366	-0-	27	1	102	3	Y	1			71
						1	9							
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			71
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			71

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			9
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			9
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			9
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			9
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			9
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
FENTON												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020467												
WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	50 1	128 2	Y	-0-		10
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	104 2	Y	1		11
							1 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 2	Y	-0-		11
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

DAVIS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
02		476 X	460	-0-	-16	-0-	130 1	329 2	Y	1		20
							1 9					
03		527 X	511	-0-	-16	-0-	9 1	501 2	Y	1		21
							1 9					
04		510 X	330	-0-	-180	-0-	27 1	295 2	Y	7		28
							8 9					
05		496 X	193	-0-	-303	-0-	25 1	167 2	Y	1		29
							1 9					
06		480 X	297	-0-	-183	-0-	15 1	282 2	Y	-0-		29
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		29

MORGAN GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020												
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	22 1	53 3	Y	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		2
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1												
WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 11002 - 13682												
02		4284 X	3962	-0-	-322	-0-	3926 3	36 9	N	33		182
03		4743 X	4350	-0-	-393	-0-	4314 3	36 9	N	33		215
04		4590 X	4124	-0-	-466	-0-	4080 3	44 9	N	40	187 1	68
05		4402 X	4347	-0-	-55	-0-	4313 3	34 9	N	31		99
06		4260 X	4169	-0-	-91	-0-	4135 3	34 9	N	31		130
07		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		130

BAKER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
02		320 X	320	-0-	-0-	-0-	95 1	225 3	Y	-0-		5
03		114 X	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 3	Y	-0-		5
04		300 X	258	-0-	-42	-0-	108 1	149 3	Y	1		6
							1 9					
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		6
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		6
07		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1876 N	1549	-0-	-327	-0-	54 1	1495 2	N	-0-			17
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	59 1	1353 2	N	-0-			17
04		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	55 1	1304 2	N	3			20
05		1705 N	1473	-0-	-232	-0-	3 9						
06		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	56 1	1417 2	N	-0-			20
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	56 1	1294 2	N	-0-			20
										NO RPT			20

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
02		1708 N	1417	-0-	-291	-0-	49 1	1368 2	N	-0-			72
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	52 1	1191 2	N	-0-			72
04		1620 N	1112	-0-	-508	-0-	45 1	1067 2	N	-0-			72
05		1581 N	1059	-0-	-522	-0-	40 1	1019 2	N	-0-			72
06		1200 N	995	-0-	-205	-0-	41 1	954 2	N	-0-			72
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	-0-			72
										NO RPT			72

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	174 1	4817 2	N	-0-			53
03		5177 X	4397	-0-	-780	-0-	183 1	4214 2	N	-0-			53
04		5010 X	3907	-0-	-1103	-0-	158 1	3747 2	N	2			55
05		5332 X	4531	-0-	-801	-0-	2 9						
06		5160 X	4541	-0-	-619	-0-	172 1	4357 2	N	2			57
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	2 9						
							188 1	4353 2	N	-0-			57
										NO RPT			57

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828													
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			94
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			94
04		720 N	461	-0-	-259	-0-	460 3	1 9	N	1			95
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			95
06		720 N	416	-0-	-304	-0-	416 3		N	-0-			95
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	-0-			95
										NO RPT			95

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
02		15540 X	15403	-0-	-137	-0-	936 1	14428 3	N	35			145
03		17205 X	16874	-0-	-331	-0-	39 9						
04		16710 X	16121	-0-	-589	-0-	997 1	15822 3	N	50	55 1		140
05		17267 X	16650	-0-	-617	-0-	55 9						
06		16710 X	15979	-0-	-731	-0-	982 1	15100 3	N	35			175
07		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-	39 9						
							996 1	15602 3	N	47	165 1		57
							52 9						
							955 1	14993 3	N	28			85
							31 9						
									N	NO RPT			85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	19124 X	18957	-0-	-167	-0-	909	1	17633	3	Y	377	548	1	352
						415	9							
03	21173 X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1	310
						554	9							
04	20550 X	19040	-0-	-1510	-0-	963	1	17634	3	Y	403	365	1	348
						443	9							
05	21235 X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1	182
						414	9							
06	20340 X	18581	-0-	-1759	-0-	1034	1	17177	3	Y	336	172	1	346
						370	9							
07	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT			346
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
02	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	831	1	20692	3	Y	237	268	1	71
						261	9							
03	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1	66
						294	9							
04	22770 X	22576	-0-	-194	-0-	866	1	21446	3	Y	240	178	1	128
						264	9							
05	23529 X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1	155
						378	9							
*06	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	867	1	21845	3	Y	350	375	1	130
						385	9							
07	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT			130
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
02	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	808	1	20128	3	Y	255	287	1	76
						281	9							
03	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	864	1	21769	3	Y	284	290	1	70
						312	9							
04	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	830	1	20546	3	Y	257	190	1	137
						283	9							
05	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	839	1	20782	3	Y	155	222	1	70
						171	9							
*06	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	874	1	22012	3	Y	159	170	1	59
						175	9							
07	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT			59
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
02	78596 X	58371	-0-	-20225	-0-	2853	1	55352	3	Y	151	177	1	453
						166	9							
03	82274 X	64884	-0-	-17390	-0-	3262	1	61370	3	Y	229	171	1	511
						252	9							
04	75840 X	60905	-0-	-14935	-0-	3141	1	57512	3	Y	229	178	1	562
						252	9							
05	74834 X	58773	-0-	-16061	-0-	3132	1	55354	3	Y	261	531	1	291
						287	9					1	8	
06	66930 X	53812	-0-	-13118	-0-	3045	1	50571	3	Y	178	178	1	291
						196	9							
07	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT			291
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427														
02	77073 X	77073	-0-	-0-	-0-	76535	3	538	9	N	489	882	1	230
03	79768 X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1	322
04	106170 X	70669	-0-	-35501	-0-	70234	3	435	9	N	395	532	1	185
05	96410 X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1	412
06	82830 X	61525	-0-	-21305	-0-	60931	3	594	9	N	540	540	1	412
07	85343 X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					N	NO RPT			412

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1363 2		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 2		Y	-0-			-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-			-0-
05		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-			-0-
*06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-			-0-
*07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1 1	2134 2	Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450													
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1789 2	10 9	Y	9	6 1		9
03		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2177 2	10 9	Y	9	12 1		6
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2283 2	13 9	Y	12	7 1		11
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2244 2	11 9	Y	10	15 1		6
*06		2130 N	2018	-0-	-112	-0-	2008 2	10 9	Y	9	7 1		8
07		2387 N	1707	-0-	-680	-0-	1 1	1699 2	Y	6	7 1		7
							7 9						

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464													
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
05		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
*06		390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393													
02		10299 X	2824	-0-	-7475	-0-	2810 2	14 9	Y	13	8 1		13
03		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2807 2	14 9	Y	13	18 1		8
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2812 2	14 9	Y	13	9 1		12
05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2961 2	14 9	Y	13	17 1		8
*06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2296 2	9 9	Y	8	8 1		8
*07		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	3 1	2360 2	Y	8	7 1		9
							9 9						

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400													
02		1176 N	1048	-0-	-128	-0-	1046 2	2 9	N	2	2 1		2
03		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1156 2	3 9	N	3	3 1		2
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1101 2	3 9	N	3	2 1		3
05		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1075 2	3 9	N	3	4 1		2
*06		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1010 2	2 9	N	2	2 1		2
07		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1103 2	2 9	N	2	2 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1	2
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	1	2
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	2	1	1
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1	1
*06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1			1

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140															
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1	4
03		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	62	1	1490	3	Y	7	8	1	3
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	9	7	1	5
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1	4
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1	4
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	8	8	1	4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368															
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-
05		744 N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458															
02		1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1	4
03		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1669	2	6	9	Y	5	6	1	3
04		1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1587	2	4	9	Y	4	3	1	4
05		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1	3
*06		1620 N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1	3
07		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1	1	1564	2	Y	2	2	1	3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770															
02		1568 N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3			9
03		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	439	1	1659	2	Y	3			12
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	Y	3			15
05		3100 N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1	9
06		2845 N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1	2
*07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	730	1	1868	2	Y	2			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10			28
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	484	1	2341	2	Y	8			36
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	722	1	1926	2	Y	5			41
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1	17
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1	3
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1264	1	3245	2	Y	5			8

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	3	12	1	13
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	74	1	1403	2	Y	8	14	1	7
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	9			16
05	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1	7
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1	8
07	1891 N	1312	-0-	-579	-0-	62	1	1247	2	Y	3			11

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	3	6	1	7
03	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	54	1	1032	2	Y	4	7	1	4
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	Y	4			8
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1	4
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1	4
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	2			6

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1	2	1	3
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	8	4	1	7
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	10			17
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	6	15	1	8
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	12	12	1	8
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5404 X	5302	-0-	-102	-0-	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13
03		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	5622	2	15	9	Y	14	18	1			9
04		5430 X	5058	-0-	-372	-0-	-0-	5045	2	13	9	Y	12	9	1			12
05		5859 X	3787	-0-	-2072	-0-	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
*06		5670 X	1463	-0-	-4207	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4
07		5859 X	3789	-0-	-2070	-0-	-0-	1	1	3781	2	Y	6	3	1			7
								7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03		1767 N	1547	-0-	-220	-0-	-0-	62	1	1485	3	Y	-0-					-0-
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

02		2576 X	2545	-0-	-31	-0-	-0-	105	1	2440	3	Y	-0-					-0-
03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-
*07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3087	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

02		168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
								7	9									
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	5					26
								6	9									
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	Y	3					29
								3	9									
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
								9	9									
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
								19	9									
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	247	2	Y	3					9
								3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

02		1484 N	1204	-0-	-280	-0-	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	1806	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10		26
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	11	9	1919	2	Y	9		35
04	3000 N	3460	-0-	460	460	10	9	2510	2	Y	9		44
05	3100 N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35 1	25
06	3000 N	3095	-0-	95	1105	18	9	2206	2	Y	14	34 1	5
*07	3957 X	2852	-0-	-1105	-0-	796	1	2050	2	Y	5		10
						6	9						
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872													
02	2716 X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2316	-0-	-505	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-		-0-
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-		-0-
05	2604 X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-		-0-
06	2520 X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-		-0-
07	2604 X	2228	-0-	-376	-0-	103	1	2125	2	Y	-0-		-0-
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408													
02	2800 N	2852	-0-	52	52	145	1	2705	2	Y	2	8 1	9
03	2689 N	2637	-0-	-52	-0-	126	1	2504	2	Y	6	10 1	5
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	2496	2	Y	5		10
05	2542 X	2477	-0-	-65	-0-	117	1	2357	2	Y	3	9 1	4
06	2460 X	2459	-0-	-1	-0-	109	1	2341	2	Y	8	7 1	5
07	2542 X	2468	-0-	-74	-0-	112	1	2354	2	Y	2		7
						2	9						
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	Y	2		2
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	2		4
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	1	3 1	2
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	3	4 1	1
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	28	1	70	2	Y	1		2
						1	9						
MENEFFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524													
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	146	-0-	-412	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-		-0-
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	1	1			1
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	Y	2	1	1			2
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
*06		1890 N	1680	-0-	-210	-0-	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2590	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166																		
02		1792 N	1281	-0-	-511	-0-	-0-	48	1	1232	2	Y	1	10	1			10
								1	9									
03		3100 N	3747	-0-	647	-0-	647	178	1	3556	2	Y	12	11	1			11
								13	9									
04		2819 N	2172	-0-	-647	-0-	-0-	103	1	2062	2	Y	6					17
								7	9									
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
								6	9									
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
07		1984 X	1922	-0-	-62	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	2					8
								2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446																		
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36
03		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	-0-	1575	2	31	9	Y	28	46	1			18
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	19	1			30
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
*06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24
07		1674 N	1415	-0-	-259	-0-	-0-	1395	2	20	9	Y	18	21	1			21

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528																		
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03		1984 N	1862	-0-	-122	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04		2070 N	1907	-0-	-163	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05		2201 N	1956	-0-	-245	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1240 N	846	-0-	-394	-0-	840	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9
*07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	Y	10	8	1			11
						11	9									

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	1	5	1			5
						1	9									
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	3					7
						3	9									
05	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
06	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
07	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	68	1	1425	2	Y	1					4
						1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

02	2856 X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
						10	9									
03	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	110	1	2671	3	Y	10	10	1			4
						11	9									
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	98	1	2208	3	Y	8	8	1			4
						9	9									
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
						12	9									
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
						11	9									
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	151	1	3110	3	Y	10	10	1			5
						11	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 N	1842	-0-	-650	-0-	1836 2	6 9	Y	5	5	3 1		5
03	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	1944 2	6 9	Y	5	5	7 1		3
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318 2	8 9	Y	7	7	4 1		6
05	3100 N	3172	-0-	72	72	3162 2	10 9	Y	9	9	10 1		5
*06	2775 N	2703	-0-	-72	-0-	2694 2	9 9	Y	8	8	6 1		7
*07	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	1 1	3064 2	Y	6	6	6 1		7
						7 9							

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

02	1456 N	2	-0-	-1454	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			5
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	3 1	7 2	Y	-0-	-0-			5
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-			5
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	4 1		1
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	138 1	405 2	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	306 2	Y	2	2	7 1		8
						2 9							
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	3	3	8 1		3
						3 9							
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	Y	6	6			9
						7 9							
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	37 1	753 2	Y	14	14	8 1		15
						15 9							
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25 1	518 2	Y	23	23	23 1		15
						25 9							
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	510 2	Y	7	7			22
						8 9							

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

02	1540 N	1482	-0-	-58	-0-	6 1	1466 2	Y	9	9			24
						10 9							
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	366 1	1553 2	Y	7	7			31
						8 9							
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	639 1	1705 2	Y	6	6			37
						7 9							
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	665 1	1757 2	Y	11	11	30 1		18
						12 9							
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	743 1	2007 2	Y	12	12	26 1		4
						13 9							
*07	3100 N	3458	-0-	358	358	932 1	2519 2	Y	6	6			10
						7 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70 1	1575 3		Y	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56 1	1341 3		Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	41 1	939 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	29 1	641 3		Y	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42 1	880 3		Y	-0-			-0-
07	899 N	796	-0-	-103	-0-	37 1	759 3		Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390													
02	2884 X	2485	-0-	-399	-0-	115 1	2362 2		Y	7	38 1		38
03	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	135 1	2687 2		Y	26	41 1		23
04	3090 X	2738	-0-	-352	-0-	133 1	2580 2		Y	23			46
05	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	123 1	2469 2		Y	13	40 1		19
06	2760 X	2742	-0-	-18	-0-	119 1	2587 2		Y	33	31 1		21
07	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	108 1	2250 2		Y	8			29

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066													
02	924 N	520	-0-	-404	-0-	21 1	496 3		Y	3	4 1		1
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	54 1	1286 3		Y	7	5 1		3
04	1050 N	645	-0-	-405	-0-	27 1	615 3		Y	3	4 1		2
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48 1	1014 3		Y	4	4 1		2
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	61 1	1292 3		Y	6	5 1		3
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 3		Y	6	6 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																		
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																		
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	-0-	1226	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	7	1			6

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408																		
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	-0-	1253	2	26	9	Y	24	40	1			15
04	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	-0-	1233	2	24	9	Y	22	15	1			22
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
*06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	Y	26	16	1			29

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334																		
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	-0-	1899	2	23	9	Y	21	24	1			13
04	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	14	1			16
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
*06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20
*07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	Y	17	17	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2010	-0-	-1266	-0-	91 1 7 9	1912 2	Y	6	42 1		41
03	3627 X	3010	-0-	-617	-0-	143 1 31 9	2836 2	Y	28	44 1		25
04	3510 X	2797	-0-	-713	-0-	134 1 25 9	2638 2	Y	23			48
05	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	140 1 17 9	2801 2	Y	15	42 1		21
06	2910 X	2763	-0-	-147	-0-	122 1 40 9	2601 2	Y	36	34 1		23
07	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	122 1 11 9	2607 2	Y	10			33

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-			-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

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

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
GOLDEN GAS UNIT																						
WELL #: 5													RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9188 - 10480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		2660 X	2125	-0-	-535	-0-		98 1	2021 2	Y	5	33 1		32								
								6 9														
03		2945 X	2817	-0-	-128	-0-		129 1	2663 2	Y	23	35 1		20								
								25 9														
04		2850 X	2619	-0-	-231	-0-		127 1	2470 2	Y	20			40								
								22 9														
05		2945 X	2560	-0-	-385	-0-		118 1	2430 2	Y	11	34 1		17								
								12 9														
06		2730 X	2547	-0-	-183	-0-		113 1	2403 2	Y	28	27 1		18								
								31 9														
07		2821 X	2293	-0-	-528	-0-		102 1	2183 2	Y	7			25								
								8 9														
VINSON GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9078 - 10452	
02		924 X	326	-0-	-598	-0-		14 1	312 2	Y	-0-	1 1		-0-								
								14 1	273 2	Y	-0-			-0-								
03		1023 X	287	-0-	-736	-0-		14 1	273 2	Y	-0-			-0-								
								9 1	175 2	Y	-0-			-0-								
04		300 X	184	-0-	-116	-0-		8 1	166 2	Y	-0-			-0-								
								6 1	139 2	Y	-0-			-0-								
05		372 X	174	-0-	-198	-0-		8 1	166 2	Y	-0-			-0-								
								6 1	139 2	Y	-0-			-0-								
06		360 X	145	-0-	-215	-0-		7 1	147 2	Y	-0-			-0-								
								7 1	147 2	Y	-0-			-0-								
07		372 X	154	-0-	-218	-0-								-0-								
AKINS-REEVES GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 8809 - 10101	
02		2800 N	2824	-0-	24	24		116 1	2685 3	Y	21	20 1		9								
								23 9														
03		3087 N	3063	-0-	-24	-0-		121 1	2918 3	Y	22	22 1		9								
								24 9														
04		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-		124 1	2802 3	Y	19	18 1		10								
								21 9														
05		3100 X	2934	-0-	-166	-0-		130 1	2783 3	Y	19	20 1		9								
								21 9														
06		3000 X	2736	-0-	-264	-0-		123 1	2594 3	Y	17	18 1		8								
								19 9														
07		3100 X	2910	-0-	-190	-0-		134 1	2754 3	Y	20	19 1		9								
								22 9														
GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 975		PERF. 9075 - 10465	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		15 1	215 2	Y	2	12 1		11								
								2 9														
03		403 N	345	-0-	-58	-0-		17 1	324 2	Y	4	11 1		4								
								4 9														
04		210 N	142	-0-	-68	-0-		7 1	133 2	Y	2			6								
								2 9														
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-		20 1	398 2	Y	4	6 1		4								
								4 9														
06		330 N	271	-0-	-59	-0-		12 1	253 2	Y	5	6 1		3								
								6 9														
*07		307 N	307	-0-	-0-	-0-		11 1	294 2	Y	2			5								
								2 9														
KINSEY, JOE S. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9097 - 10438	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
										Y	-0-			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
										Y	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
										Y	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
										Y	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
										Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4116 X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-		-0-	
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	-0-		-0-	
04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	197	1	3962	2	Y	-0-		-0-	
05	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-		-0-	
06	4470 X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-		-0-	
07	4619 X	3962	-0-	-657	-0-	178	1	3784	2	Y	-0-		-0-	

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472														
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1	25
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2483	2	29	9	Y	26	34	1	17
04	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2228	2	26	9	Y	24	18	1	23
05	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1	15
*06	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1	22
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	1	1	2565	2	Y	20	19	1	23
						22	9							

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872														
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1			1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	1			2
						1	9							
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	1			3
						1	9							
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	310 N	30	-0-	-280	-0-	9	1	21	2	Y	-0-			-0-

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302														
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1	3
03	4061 X	3433	-0-	-628	-0-	3430	2	3	9	N	3	4	1	2
04	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	2915	2	3	9	N	3	2	1	3
05	4061 X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1	2
*06	3600 X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1	2
						2	9							
07	3720 X	2951	-0-	-769	-0-	2	1	2947	2	N	2	2	1	2
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	74	1	186	2	N	4			11
						4	9							
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	N	7			18
						8	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1	14
						11	9							
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1	6
						20	9							
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	9			15
						10	9							

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1	49
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3015	2	56	9	N	51	67	1	33
04	2940 X	2878	-0-	-62	-0-	2825	2	53	9	N	48	34	1	47
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1	30
*06	2940 N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1	37
						43	9							
07	2976 N	1077	-0-	-1899	-0-	1060	2	17	9	N	15	33	1	19

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

02	10276 X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1	7
03	11253 X	10714	-0-	-539	-0-	10705	2	9	9	Y	8	10	1	5
04	10410 X	10360	-0-	-50	-0-	10352	2	8	9	Y	7	5	1	7
05	11222 X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1	4
						8	9							
*06	10860 X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
07	11222 X	10335	-0-	-887	-0-	4	1	10325	2	Y	5	5	1	6
						6	9							

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

02	11564 X	10945	-0-	-619	-0-	10945	2			Y	-0-			-0-
03	12710 X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-			-0-
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-			-0-
05	12276 X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-			-0-
*06	11880 X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-			-0-
07	12307 X	10890	-0-	-1417	-0-	4	1	10886	2	Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

02	3584 X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1	7
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	10	1	6
04	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	3518	2	9	9	N	8	6	1	8
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1	5
*06	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1	7
						9	9							
07	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	1	1	3412	2	N	7	7	1	7
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313												
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436												
02	728 N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3	162
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	164
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	43
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4	47
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6	53
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5	58

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384												
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	22
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	22
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	22
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	22
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	22
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-	22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387												
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	30
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	30
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	30
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	30
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	30
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-			63
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			63
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			63
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484															
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			101
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547															
02		728 N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-			149
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			149
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1	71
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			71
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600															
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			25
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	-0-			26
04		1020 N	935	-0-	-85	-0-	934	2	1	9	Y	-0-			27
05		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-			27
06		1050 N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-			27
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			27

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544															
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			16
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			16
04		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1092	2	1	9	Y	-0-			17
05		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-			17
06		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-			17
*07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660															
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			1
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	-0-			2
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	-0-			13
05		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	-0-			14
06		1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-			14
07		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					79
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					84
04		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1472	2	7	9	N	6					90
05		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					99

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607																	
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					105
04		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1282	2	4	9	N	4					109
05		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06		1380 N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110
07		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					110

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556																	
02		1036 N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568																	
02		1204 N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648																	
02		224 N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610																	
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					42
04		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1285	2	12	9	Y	11					53
05		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55
*07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981 2		Y	-0-		75
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2495 2	3 9	Y	3		78
04		2070 N	1932	-0-	-138	-0-		1923 2	9 9	Y	8		86
05		2139 N	2130	-0-	-9	-0-		2128 2	2 9	Y	2		88
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 2		Y	-0-		88
*07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2111 2		Y	-0-		88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698													
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 2		Y	-0-		6
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1025 2	1 9	Y	1		7
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1181 2	22 9	Y	20		27
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		Y	-0-		27
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		Y	-0-		27
*07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1221 2	1 9	Y	1		28

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634													
02		728 N	334	-0-	-394	-0-		333 2	1 9	N	1		138
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		138
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		138
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	114 1	90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608													
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1151 2	1 9	Y	1		74
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350 2		Y	-0-		74
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155 2		Y	-0-		74
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2		Y	-0-		74
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		Y	-0-		74
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1203 2	1 9	Y	1	17 1	58

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784													
02		1680 N	1316	-0-	-364	-0-		1316 2		Y	-0-		55
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-		55
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-		55
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2		Y	-0-		55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816													
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2		N	-0-		82
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		N	-0-		82
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-		880 2	2 9	N	2		84
05		868 N	865	-0-	-3	-0-		864 2	1 9	N	1		85
06		930 N	917	-0-	-13	-0-		917 2		N	-0-		85
*07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 2		N	-0-		85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730													
02		1736 N	1303	-0-	-433	-0-		1277 2	26 9	Y	24		67
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-		67
04		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		67
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557																
02	2492 N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52
03	2728 N	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	Y	1					53
04	2490 N	1923	-0-	-567	-0-	1922	2	1	9	Y	1					54
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54
*07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					54

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704																
02	1204 N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					37
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					39
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					74
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624																
02	2604 X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24
03	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24
04	2790 X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					24
05	2325 X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220 X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24
07	2232 X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658																
02	1988 N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1
03	2170 N	1913	-0-	-257	-0-	1912	2	1	9	Y	1					2
04	2070 N	1478	-0-	-592	-0-	1461	2	17	9	Y	15					17
05	2139 N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
*07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					19

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537																
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	Y	5	52	1			23
04	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4					27
05	2387 N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250 N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804															
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-			4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			4
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			4
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592															
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1			47
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			47
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			47
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674															
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4			33
03	3100	N	3169	-0-	69	-0-	3169	2			Y	-0-			33
04	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2857	2	4	9	Y	4			37
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-			37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-			37
07	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-			37

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742															
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25			59
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			59
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			59
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	51
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	Y	83
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	88
05		1674 N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			Y	88
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	88
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710												
02		644 N	391	-0-	-253	-0-	391	2			Y	6
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	6
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657												
02		1204 N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	161
03		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	161
04		1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1045	2	3	9	Y	164
05		1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	169
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	177
*07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	137

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169												
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	54
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	55
04		1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	55
05		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	55
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	58
*07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	58

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
02		1456 N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	118
03		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	113
04		1440 N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	101
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	101
06		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	101
*07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	101

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	51
03		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			Y	51
04		1620 N	1332	-0-	-288	-0-	1320	2	12	9	Y	62
05		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	64
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	64
*07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	64

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	216
03		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			Y	216
04		1650 N	1523	-0-	-127	-0-	1497	2	26	9	Y	126
05		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	126
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	126
*07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	126

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HART GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	234960	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9090 - 10552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1596 N	1251	-0-	-345	-0-	1251 2				101
03		1302 N	928	-0-	-374	-0-	926 2	2 9	Y	2	103
04		1230 N	966	-0-	-264	-0-	966 2		Y	-0-	53
05		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1142 2		Y	-0-	53
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-	53
*07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	53

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	235648	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10614
02		1736 N	1181	-0-	-555	-0-	1170 2	11 9	N	10	226
03		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	226
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	226
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	226
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127

HART GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	235911	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9136 - 10547
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	235944	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	9199 - 10680
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		Y	-0-	6
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2359 2	1 9	Y	1	7
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2242 2	22 9	Y	20	27
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	27
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		Y	-0-	27
*07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2375 2	1 9	Y	1	28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236093	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9209 - 10667
02		T. A.	49	-0-	49	49	49 2		Y	-0-	10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	10
05		49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	236387	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9122 - 10577
02		2212 N	2151	-0-	-61	-0-	2151 2		Y	-0-	67
03		2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2185 2	11 9	Y	10	27
04		2370 N	2166	-0-	-204	-0-	2157 2	9 9	Y	8	35
05		2387 N	2080	-0-	-307	-0-	2076 2	4 9	Y	4	39
06		2130 N	1981	-0-	-149	-0-	1980 2	1 9	Y	1	40
07		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 2		Y	-0-	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1148 N	478	-0-	-670	-0-	478	2		Y	-0-	32	0	79
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	24			103
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			103
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
02		924 N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9		55
03		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1008	2	12	9	Y	11		66
04		990 N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-		66
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-		66
06		990 N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24		90
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		90
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
02		1372 N	1099	-0-	-273	-0-	1099	2			Y	-0-		43
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4		47
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1482	2	41	9	Y	37		84
05		1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			Y	-0-		84
06		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-		84
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-		84
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610														
02		1568 N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			N	-0-	5 5	12
03		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1684	2	3	9	N	3		15
04		1740 N	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-		15
05		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-		15
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1		16
*07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-		16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
02	1092 N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					44
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577								
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5	60	1			25
04	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	2264	2	3	9	Y	3					28
05	2604 N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520 N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30
*07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					30
RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618								
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					27
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1312	2	1	9	Y	1					28
05	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					28
RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535								
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594								
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					35
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					35
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1			32
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			32
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			32
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548														
02	3108 X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-			264
03	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			Y	-0-			264
04	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	2870	2	32	9	Y	29	191 1		102
05	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-			102
06	3300 X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-			102
07	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	3125	2	14	9	Y	13			115

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855														
02	2604 X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-			147
03	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-			147
04	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2381	2	9	9	N	8			155
05	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2			157
06	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-			157
07	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-			157

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739														
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1			32
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			32
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			32
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661														
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			4
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2			6
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	Y	38			44
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2			46
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1			47
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2			49

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
YANDLE, W.A. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 085857	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10530	- 10767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		120
03	310 N	56	-0-	-254	-0-	56 2	N	-0-		120
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		120
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		120
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		120
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2	N	-0-		120

YANDLE UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 089517	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10508	- 10747	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		36
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		36
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		36
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		36
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		36
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		36

PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 111463	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9298	- 9470	
02	1260 N	939	-0-	-321	-0-	939 2	N	-0-		30
03	1519 N	965	-0-	-554	-0-	965 2	N	-0-		30
04	1320 N	599	-0-	-721	-0-	599 2	N	-0-		30
05	1054 N	710	-0-	-344	-0-	710 2	N	-0-		30
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2	N	-0-		30
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		30

LEATH, V. C.				WELL #: 1	RRCID -> 163248	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10528	- 10689	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		145
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		145
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		145
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		145
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		145
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		145

TIMBERLAKE				WELL #: 1	RRCID -> 213893	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9168	- 9412	
02	896 N	800	-0-	-96	-0-	800 2	N	-0-		232
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		232
04	750 N	644	-0-	-106	-0-	644 2	N	-0-		232
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2	N	-0-		232
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		232
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 221894	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9766	- 11191	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 221938	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9190	- 10626	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9834 - 11244	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			15
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			15
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	173 2		Y	-0-			15
05	403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2		Y	-0-			15
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 2		Y	-0-			15
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		Y	-0-			15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9377 - 10815	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			78
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			78
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			78
05	558 N	221	-0-	-337	-0-	221 2		Y	-0-			78
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246 2		Y	-0-			78
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		Y	-0-			78

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 9178 - 10584	
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			105
03	372 X	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-			105
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1149 2	12 9	N	-11			116
05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			116
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			116
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			10
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			10
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			10
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		Y	-0-			10
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-			10
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		Y	-0-			10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			61
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		Y	-0-			61
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		Y	-0-			61
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			61
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			61
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676	
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			127
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1789 2		N	-0-			127
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			127
05	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327 2		N	-0-			127
06	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384 2		N	-0-			127
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458 2		N	-0-			127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-	89
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-	89
04		1710 N	615	-0-	-1095	-0-	615 2			N	-0-	89
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	89
06		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703 2			N	-0-	89
07		1767 N	11	-0-	-1756	-0-	11 2			N	-0-	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614												
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-	52
03		1178 N	247	-0-	-931	-0-	247 2			Y	-0-	52
04		900 N	204	-0-	-696	-0-	204 2			Y	-0-	52
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-	52
*06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			Y	-0-	52
07		961 N	711	-0-	-250	-0-	711 2			Y	-0-	52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858												
02		868 N	327	-0-	-541	-0-	327 2			Y	-0-	39
03		589 N	223	-0-	-366	-0-	223 2			Y	-0-	39
04		630 N	134	-0-	-496	-0-	134 2			Y	-0-	39
05		372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2			Y	-0-	39
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2			Y	-0-	39
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-	39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			Y	-0-	10
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			Y	-0-	10
04		1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1103 2			Y	-0-	10
05		1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032 2			Y	-0-	10
06		1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 2			Y	-0-	10
07		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1007 2			Y	-0-	10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
02		2072 N	1091	-0-	-981	-0-	1091 2			N	-0-	132
03		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	1219 2			N	-0-	132
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	132
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	132
*06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-	132
*07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-	132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
02		1484 N	1413	-0-	-71	-0-	1387 3	26 9	N		24 181 1	48
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1503 3	35 9	N		32	80
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1474 3	34 9	N		31	111
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1579 3	33 9	N		30	141
*06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1567 3	34 9	N		31	172
07		1550 N	1199	-0-	-351	-0-	1179 3	20 9	N		18 170 1	20

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
02		1932 X	1200	-0-	-732	-0-	1200 2			Y	-0-	10
03		2046 X	1655	-0-	-391	-0-	1655 2			Y	-0-	10
04		1710 X	1414	-0-	-296	-0-	1414 2			Y	-0-	10
05		1705 X	1443	-0-	-262	-0-	1443 2			Y	-0-	10
06		1590 X	1334	-0-	-256	-0-	1334 2			Y	-0-	10
07		1643 X	1036	-0-	-607	-0-	1036 2			Y	-0-	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10489 - 10764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9754 - 10778		
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-			4
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-			4
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			4
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-			4
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-			4
FLYING LL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247615	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12316	PERF. 9370 - 11958		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		WELL #:		120023	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9028 - 10476		
02	1904 N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
LLOYD, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	077152	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10576 - 10724		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.10891 - 10989		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327												
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
03		620 N	369	-0-	-251	-0-	369 3		N	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05		527 N	278	-0-	-249	-0-	278 3		N	-0-		-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-		-0-
07		403 N	137	-0-	-266	-0-	137 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3		N	-0-		-0-
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-		-0-
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-		-0-
07		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421												
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360												
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
07		248 N	56	-0-	-192	-0-	56 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256												
02		896 N	864	-0-	-32	-0-	864 3		N	-0-		-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
04		990 N	638	-0-	-352	-0-	638 3		N	-0-		-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
06		1020 N	469	-0-	-551	-0-	469 3		N	-0-		-0-
*07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401												
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
*07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-	-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-	-0-
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	610 3			N	-0-	-0-
05		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3			N	-0-	-0-
06		660 N	586	-0-	-74	-0-	586 3			N	-0-	-0-
07		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156												
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-	-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-	-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			N	-0-	-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-	-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-	-0-
*07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538												
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-	1
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	1
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3			Y	-0-	1
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-	1
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-	1
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			Y	-0-	1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357												
02		1316 N	12	-0-	-1304	-0-	12 3			N	-0-	-0-
03		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348 3			N	-0-	-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-	-0-
06		1290 N	639	-0-	-651	-0-	639 3			N	-0-	-0-
07		1457 N	566	-0-	-891	-0-	566 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432												
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-	-0-
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3			N	-0-	-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			N	-0-	-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3			N	-0-	-0-
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3			N	-0-	-0-
*07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			N	-0-	-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820												
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	943 3	13 9	Y		12 1	1
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068 3	19 9	Y		17 1	1
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1080 3	21 9	Y		18 1	2
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089 3	17 9	Y		15 1	1
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1011 3	18 9	Y		15 1	2
07		1085 N	990	-0-	-95	-0-	976 3	14 9	Y		13 1	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623												
02		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3			Y	-0-	6
03		820 X	820	-0-	-0-	-0-	818 3	2 9	Y		2	8
04		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3			Y	-0-	8
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3			Y	-0-	8
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			Y	-0-	8
*07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			Y	-0-	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LEATH ESTATE GAS UNIT //CONT.// 120023														
WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		868 N	335	-0-	-533	-0-	335	3		Y	-0-			8
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-			8
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			8
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		Y	-0-			8
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-			8
*07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-			8

SHEPPARD, BAILEY GU5														
WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341														
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05		465 N	220	-0-	-245	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395														
02		1492 N	1439	-0-	-53	-0-	1439	3		Y	-0-			10
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-			10
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-			10
05		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3		Y	-0-			10
06		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3		Y	-0-			10
07		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3		Y	-0-			10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5														
WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			161

CRIM, LEON ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751														
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8 9	Y	7	7 1		1
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11 9	Y	10	10 1		1
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11 9	Y	10	10 1		1
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10 9	Y	9	10 1		-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11 9	Y	10	9 1		1
*07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9 9	Y	8	8 1		1

SHAW ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PRICE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538																	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713																	
02		868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58
03		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58
04		900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58
05		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58
07		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721																	
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20
05		620 N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
07		589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910																	
02		784 N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2
03		868 N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2
07		868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040																	
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1
03		837 N	814	-0-	-23	-0-	800	3	14	9	Y	13	13	1			1
04		840 N	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13	13	1			1
05		868 N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1
07		806 N	802	-0-	-4	-0-	790	3	12	9	Y	11	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2212 N	1915	-0-	-297	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
03		2449 N	1782	-0-	-667	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
04		2340 N	1558	-0-	-782	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-		-0-
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
*07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860												
02		588 N	550	-0-	-38	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
03		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		Y	-0-		-0-
04		600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3		Y	-0-		-0-
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664												
02		952 N	794	-0-	-158	-0-	794 3		Y	-0-		-0-
03		961 N	835	-0-	-126	-0-	835 3		Y	-0-		-0-
04		840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3		Y	-0-		-0-
05		868 N	700	-0-	-168	-0-	700 3		Y	-0-		-0-
06		810 N	685	-0-	-125	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
07		744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678												
02		1456 N	1239	-0-	-217	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-
03		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351 3		Y	-0-		-0-
04		1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1246 3		Y	-0-		-0-
05		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
06		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 3		Y	-0-		-0-
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952												
02		560 N	198	-0-	-362	-0-	196 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		992 N	74	-0-	-918	-0-	73 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1795 3	28 9	Y	25	24 1	1
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
*07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1585 3	21 9	Y	19	17 1	2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706												
02		1624 N	15	-0-	-1609	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-		-0-
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		Y	-0-		-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		Y	-0-		-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		Y	-0-		-0-
07		1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
02		756 N	755	-0-	-1	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
03		837 N	828	-0-	-9	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
05		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
06		810 N	720	-0-	-90	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1344 N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
03		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070														
02		448 X	165	-0-	-283	-0-	165	3		Y	-0-			98
03		496 X	149	-0-	-347	-0-	149	3		Y	-0-			98
04		480 X	139	-0-	-341	-0-	139	3		Y	-0-			98
05		403 X	124	-0-	-279	-0-	124	3		Y	-0-			98
06		240 X	93	-0-	-147	-0-	93	3		Y	-0-			98
07		186 X	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-			98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873														
02		588 N	521	-0-	-67	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
05		589 N	99	-0-	-490	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	35	-0-	-565	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	435	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366														
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773														
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			160
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			160
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			160
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			160
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			160
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961														
02		560 N	126	-0-	-434	-0-	126	3		Y	-0-			12
03		620 N	568	-0-	-52	-0-	510	3	58 9	Y	53	56 1		9
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			9
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		Y	-0-			9
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			9
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			9

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993												
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	Y	-0-		-0-
04		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
*07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845												
02		728 N	688	-0-	-40	-0-	688	3	Y	-0-		-0-
03		806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3	Y	-0-		-0-
04		750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	Y	-0-		-0-
05		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3	Y	-0-		-0-
06		750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3	Y	-0-		-0-
07		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396												
02		280 N	108	-0-	-172	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3	N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899												
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	561	3	Y	-0-		-0-
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3	Y	-0-		-0-
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	Y	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-		-0-
07		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3	Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940												
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		4
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
07	465 N	132	-0-	-333	-0-	132 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790 3	N	-0-		-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3	N	-0-		-0-
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	N	-0-		-0-
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
02	420 N	165	-0-	-255	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3	Y	-0-		7
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-		7
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		7
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		7
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	Y	-0-		50
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	760 3	Y	21	58 1	13
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	Y	-0-		13
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	Y	-0-		13
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-		13
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	Y	-0-		13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		672 N	397	-0-	-275	-0-	397	3				-0-
03		558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3				-0-
04		480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3				-0-
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3				-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3				-0-
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3				-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671												
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3				-0-
03		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3				-0-
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3				-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				-0-
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397												
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3				-0-
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3				-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3				-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3				-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381												
02		2800 N	2380	-0-	-420	380	2380	3				-0-
03		2878 N	2498	-0-	-380	-0-	2498	3				-0-
04		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3				-0-
05		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3				-0-
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3				-0-
*07		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3				-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3				-0-
*07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3				-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9987 - 10298												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2019												

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669												
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3				-0-
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3				-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3				-0-
05		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3				-0-
06		750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3				-0-
07		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		560 N	502	-0-	-58	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
04		540 N	234	-0-	-306	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
05		558 N	273	-0-	-285	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980													
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	60 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	61 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464													
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	693	-0-	-423	-0-	693 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332													
02		1372 N	1138	-0-	-234	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
07		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416													
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			2
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			2
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		Y	-0-			2
05		310 N	79	-0-	-231	-0-	79 3		Y	-0-			2
06		300 N	92	-0-	-208	-0-	92 3		Y	-0-			2
*07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301													
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-	-0-
07	465 N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-	-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278												
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-	-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	-0-
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462												
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-	-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-	-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-	-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290												
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-	-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060																	
02		4421 X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3
03		2852 X	1796	-0-	-1056	-0-	1765	3	31	9	Y	28	29	1			2
04		2490 X	1605	-0-	-885	-0-	1576	3	29	9	Y	26	26	1			2
05		2263 X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06		2190 X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3
07		1891 X	1556	-0-	-335	-0-	1534	3	22	9	Y	20	21	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980																	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38
07		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687																	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					4
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
02		2800 N	1809	-0-	-991	-0-	1501	1809	3		Y	-0-					16
03		3100 N	1995	-0-	-1105	-0-	396	1995	3		Y	-0-					16
04		2323 N	1927	-0-	-396	-0-		1927	3		Y	-0-					16
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	3		Y	-0-					16
06		1920 N	1909	-0-	-11	-0-		1909	3		Y	-0-					16
07		1984 N	1959	-0-	-25	-0-		1959	3		Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695															
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-				5
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	3	1 9	Y	1				6
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-				6
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-				6
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-				6
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		Y	-0-				6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082															
02	1484	N	608	-0-	-876	-0-	599	3	9 9	Y	8	8	1		1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11 9	Y	10	10	1		1
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	645	3	10 9	Y	9	9	1		1
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	660	3	9 9	Y	8	9	1		-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	3	15 9	Y	14	12	1		2
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12 9	Y	11	12	1		1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756															
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-				1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-				1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-				1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-				1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-				1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805															
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3		Y	-0-				69
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	873	3	25 9	Y	23	78	1		14
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-				14
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-				14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3		Y	-0-				14
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3		Y	-0-				14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733															
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3		Y	-0-				-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3		Y	-0-				-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-				-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		Y	-0-				-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710												
02	756 N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
03	1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498	3			Y	-0-	-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-	-0-
06	480 N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-	-0-
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869												
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-	-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-	-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-	-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619												
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	3
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	Y	-0-	5
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-	5
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-	5
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	5
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-	5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816												
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736												
02	1685 N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3			Y	-0-	-0-
03	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			Y	-0-	-0-
04	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			Y	-0-	-0-
05	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-	-0-
06	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-	-0-
07	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929																
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912																
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	-0-	830	3			Y	-0-			-0-
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680																
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	-0-	657	3			Y	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	-0-	724	3			Y	-0-			-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757																
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-			6
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			6
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			6
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			6
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749																
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	27	1	6
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			6
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			6
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		2
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	63 3	8 9	Y	7	8 1	1
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		1
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		1
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-		1
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		1

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817												
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		117
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-		117
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		117
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		117
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-		117
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959												
02		196 N	155	-0-	-41	-0-	155 3		Y	-0-		4
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	128 3	14 9	Y	13	15 1	2
04		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		Y	-0-		2
05		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		Y	-0-		2
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		Y	-0-		2
*07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		2

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
02		672 N	623	-0-	-49	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-
*07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985												
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773												
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-		-0-
03		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		Y	-0-		-0-
04		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150 3		Y	-0-		-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
07		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995												
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1129 3	17 9	Y	15	15 1	2
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	995 3	17 9	Y	15	16 1	1
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925 3	17 9	Y	15	15 1	1
05		961 N	844	-0-	-117	-0-	830 3	14 9	Y	13	13 1	1
06		930 N	734	-0-	-196	-0-	722 3	12 9	Y	11	11 1	1
07		961 N	751	-0-	-210	-0-	740 3	11 9	Y	10	10 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762													
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-		4	
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	Y	-0-		4	
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3	Y	-0-		4	
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3	Y	-0-		4	
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3	Y	-0-		4	
07	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	1473	3	Y	-0-		4	

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798													
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		11	
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-		11	
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		11	
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		11	
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		11	
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		11	

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048													
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-	
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998													
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		29	
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		29	
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-		29	
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		29	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		29	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		29	

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			2
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			2
04	210 X	182	-0-	-28	-0-	182	3		Y	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			2
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984													
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-			27
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			27
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		Y	-0-			27
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			27
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			27
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-			27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421													
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3		N	-0-			-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302													
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774													
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	8	1
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810 3	N	-0-		-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341		
02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
06	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1526	-0-	-365	-0-	1526 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357		
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
03	2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2172	-0-	-288	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
05	2542 N	1723	-0-	-819	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414		
02	854 X	7	-0-	-847	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	780 X	1	-0-	-779	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	60 X	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	7 X	2	-0-	-5	-0-	2 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250		
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3	N	-0-		-0-
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-		-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
*07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			N	-0-			-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3			N	-0-			-0-
06		1020 N	779	-0-	-241	-0-	779 3			N	-0-			-0-
*07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468														
02		672 N	631	-0-	-41	-0-	631 3			N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-			-0-
04		810 N	759	-0-	-51	-0-	759 3			N	-0-			-0-
05		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3			N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-			-0-
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446														
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
*07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443														
02		1960 N	1814	-0-	-146	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
03		2108 N	1733	-0-	-375	-0-	1733 3			N	-0-			-0-
04		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
05		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3			N	-0-			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389														
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3			N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375														
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05		527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06		510 N	361	-0-	-149	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07		527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413														
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292														
02		1764 N	1630	-0-	-134	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
*07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426														
02		560 N	510	-0-	-50	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06		540 N	355	-0-	-185	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421														
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 3			N	-0-	-0-
03		899 N	677	-0-	-222	-0-	677 3			N	-0-	-0-
04		810 N	404	-0-	-406	-0-	404 3			N	-0-	-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
06		660 N	131	-0-	-529	-0-	131 3			N	-0-	-0-
*07		3100 N	5028	-0-	1928	-0-	5028 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474												
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3			N	-0-	-0-
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3			N	-0-	-0-
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3			N	-0-	-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-	-0-
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298												
02		616 N	333	-0-	-283	-0-	333 3			N	-0-	-0-
03		589 N	424	-0-	-165	-0-	424 3			N	-0-	-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-	-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3			N	-0-	-0-
07		682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542												
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	278 3			N	-0-	-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-	-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-	-0-
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3			N	-0-	-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310												
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			N	-0-	-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-	-0-
04		1050 N	877	-0-	-173	-0-	877 3			N	-0-	-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-	-0-
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798 3			N	-0-	-0-
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444												
02		1148 N	1141	-0-	-7	-0-	1141 3			N	-0-	-0-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-	-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-	-0-
05		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 3			N	-0-	-0-
06		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161 3			N	-0-	-0-
07		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 3			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540												
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319 3			N	-0-	-0-
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3			N	-0-	-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3			N	-0-	-0-
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3			N	-0-	-0-
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3			N	-0-	-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526																	
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07		868 N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450																	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470																	
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280																	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436																	
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	3274	-0-	274	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	3716	-0-	616	-0-	890	3716	3		N	-0-					-0-
06		3000 N	3905	-0-	905	-0-	1795	3905	3		N	-0-					-0-
*07		5787 X	3992	-0-	-1795	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		868 N	709	-0-	-159	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-
06		990 N	921	-0-	-69	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-
*07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468												
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		1110 X	2	-0-	-1108	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532												
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
04		840 N	714	-0-	-126	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-
05		868 N	671	-0-	-197	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428												
02		1288 N	1135	-0-	-153	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-	-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-	-0-
06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-
*07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
*07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422												
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
*07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376												
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
*07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170												
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817 3		N	-0-		-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
05		899 N	662	-0-	-237	-0-	662 3		N	-0-		-0-
06		780 N	590	-0-	-190	-0-	590 3		N	-0-		-0-
07		899 N	526	-0-	-373	-0-	526 3		N	-0-		-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866												
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		5
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		Y	-0-		5
04		390 N	309	-0-	-81	-0-	309 3		Y	-0-		5
05		434 N	311	-0-	-123	-0-	311 3		Y	-0-		5
06		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3		Y	-0-		5
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811												
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-		-0-
03		1178 N	905	-0-	-273	-0-	905 3		Y	-0-		-0-
04		1050 N	802	-0-	-248	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
06		870 N	842	-0-	-28	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
07		837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

02		1652 N	1586	-0-	-66	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
*07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

02		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
*07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	806 N	241	-0-	-565	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569 3	N	-0-		-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3	N	-0-		-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	-0-		-0-
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3	N	-0-		-0-
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3	N	-0-		-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07	217 X	158	-0-	-59	-0-	158 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3	N	-0-		-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486		
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		-0-
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855															
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306															
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-					-0-
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-					-0-
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-					-0-
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-					-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-					-0-
*07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576																
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-					-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974																
02		532 N	352	-0-	-180	-0-	352	3		Y	-0-					10
03		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3		Y	-0-					10
04		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		Y	-0-					10
05		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		Y	-0-					10
06		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		Y	-0-					10
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399																	
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07		372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496																	
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03		620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820																	
02		2548 X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
03		2821 X	1760	-0-	-1061	-0-	1726	3	34	9	Y	31	29	1			3
04		2730 X	1975	-0-	-755	-0-	1933	3	42	9	Y	38	38	1			3
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06		1710 X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4
07		2046 X	1643	-0-	-403	-0-	1615	3	28	9	Y	25	27	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023													
LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POOL, VERNON		WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866							
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3		Y	-0-				11
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3		Y	-0-				11
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3		Y	-0-				11
05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3		Y	-0-				11
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-				11
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3		Y	-0-				11

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165002		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832							
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3		Y	-0-				4
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-				4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		Y	-0-				4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-				4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-				4
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-				4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165551		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718							
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-				-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-				-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-				-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-				-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-				-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165567		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650							
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-				1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-				1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-				1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-				1
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-				1

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650												
02		1008 N	743	-0-	-265	-0-	743 3		Y	-0-		-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-		-0-
04		1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3		Y	-0-		-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-		-0-
06		1020 N	918	-0-	-102	-0-	918 3		Y	-0-		-0-
*07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752												
02		2492 X	2375	-0-	-117	-0-	2342 3	33 9	Y	30	30 1	3
03		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3051 3	61 9	Y	55	53 1	4
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2839 3	55 9	Y	50	51 1	5
05		2635 X	2117	-0-	-518	-0-	2078 3	39 9	Y	35	37 1	2
06		3000 X	2667	-0-	-333	-0-	2617 3	50 9	Y	45	42 1	5
07		3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2754 3	44 9	Y	40	41 1	4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700												
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2957 3	41 9	Y	37	37 1	4
03		3441 X	2973	-0-	-468	-0-	2923 3	50 9	Y	45	45 1	4
04		3390 X	2938	-0-	-452	-0-	2888 3	50 9	Y	45	45 1	4
05		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	2844 3	45 9	Y	41	43 1	2
06		3390 X	2503	-0-	-887	-0-	2462 3	41 9	Y	37	35 1	4
07		3317 X	2308	-0-	-1009	-0-	2276 3	32 9	Y	29	30 1	3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844												
02		1260 X	571	-0-	-689	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-		-0-
04		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-		-0-
05		1147 X	1104	-0-	-43	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-
06		1260 X	1066	-0-	-194	-0-	1066 3		Y	-0-		-0-
07		1302 X	1131	-0-	-171	-0-	1131 3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670												
02		196 N	155	-0-	-41	-0-	155 3		Y	-0-		2
03		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 3		Y	-0-		2
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		Y	-0-		2
05		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3		Y	-0-		2
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740												
02		448 N	379	-0-	-69	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		644 N	376	-0-	-268	-0-	376 3		Y	-0-		-0-	
03		527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		Y	-0-		-0-	
04		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3		Y	-0-		-0-	
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-	
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		Y	-0-		-0-	
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-		-0-	

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666													
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		-0-	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		-0-	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-		-0-	
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		-0-	
*07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-	

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772													
02		560 N	508	-0-	-52	-0-	499 3	9 9	Y	8	8 1	1	
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	680 3	12 9	Y	11	11 1	1	
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	649 3	12 9	Y	11	11 1	1	
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	669 3	12 9	Y	11	11 1	1	
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	650 3	11 9	Y	10	10 1	1	
*07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	673 3	11 9	Y	10	10 1	1	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722													
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-	
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		-0-	
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		-0-	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		-0-	
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		Y	-0-		-0-	
07		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		Y	-0-		-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748													
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		4	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		4	
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		4	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		4	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		4	
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		4	

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730													
02		2800 N	1436	-0-	-1364	-0-	4138	1436 3	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	2267	-0-	-833	-0-	3305	2267 3	Y	-0-		-0-	
04		3000 N	2175	-0-	-825	-0-	2480	2175 3	Y	-0-		-0-	
05		3100 N	2059	-0-	-1041	-0-	1439	2059 3	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	2060	-0-	-940	-0-	499	2060 3	Y	-0-		-0-	
*07		2600 N	2101	-0-	-499	-0-	2101	3	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746													
02		644 N	557	-0-	-87	-0-	549 3	8 9	Y	7	7 1		1
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	744 3	13 9	Y	12	12 1		1
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	512 3	10 9	Y	9	9 1		1
05		620 N	313	-0-	-307	-0-	309 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
06		720 N	222	-0-	-498	-0-	218 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
07		527 N	237	-0-	-290	-0-	233 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886													
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
*07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986													
02		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1796 3	26 9	Y	24	22 1		3
03		1457 X	573	-0-	-884	-0-	538 3	35 9	Y	32	32 1		3
04		1410 X	1399	-0-	-11	-0-	1370 3	29 9	Y	26	27 1		2
05		2015 X	973	-0-	-1042	-0-	958 3	15 9	Y	14	15 1		1
06		1950 X	674	-0-	-1276	-0-	662 3	12 9	Y	11	11 1		1
07		2015 X	1473	-0-	-542	-0-	1452 3	21 9	Y	19	18 1		2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745													
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661													
02		140 N	89	-0-	-51	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3	25	9	Y	23	22	1			2
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3	33	9	Y	30	31	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			2
04	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	-0-	1394	3	20	9	Y	18	19	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

02	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	3	42	9	Y	38	38	1			3
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3	37	9	Y	34	34	1			3
05	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340 N	2070	-0-	-270	-0-	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	Y	29	30	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589 N	151	-0-	-438	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	589 N	9	-0-	-580	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			5
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-		259	3	31	9	5
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			5
05		248 N	217	-0-	-31	-0-		217	3			5
06		240 N	213	-0-	-27	-0-		213	3			5
07		248 N	237	-0-	-11	-0-		237	3			5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-		667	3	10	9	1
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-		784	3	14	9	1
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-		442	3	9	9	1
05		744 N	364	-0-	-380	-0-		358	3	6	9	1
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1283	3	22	9	2
*07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1321	3	20	9	2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700												
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		477	3	773	9	80
03		1364 N	520	-0-	-844	-0-		511	3	9	9	1
04		540 N	477	-0-	-63	-0-		468	3	9	9	1
05		1364 N	450	-0-	-914	-0-		443	3	7	9	1
06		510 N	381	-0-	-129	-0-		373	3	8	9	1
07		496 N	370	-0-	-126	-0-		366	3	4	9	1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730												
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3			17
03		279 N	257	-0-	-22	-0-		250	3	7	9	4
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3			4
05		279 N	238	-0-	-41	-0-		238	3			4
06		240 N	204	-0-	-36	-0-		204	3			4
07		279 N	207	-0-	-72	-0-		207	3			4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
02		1428 N	851	-0-	-577	-0-		839	3	12	9	1
03		1426 N	728	-0-	-698	-0-		715	3	13	9	1
04		1470 N	998	-0-	-472	-0-		981	3	17	9	1
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1432	3	2	9	1
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1286	3	22	9	2
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1341	3	2	9	2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
02		1092 N	977	-0-	-115	-0-		977	3			-0-
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-		1058	3			-0-
04		1140 N	1066	-0-	-74	-0-		1066	3			-0-
05		1085 N	1083	-0-	-2	-0-		1083	3			-0-
06		1020 N	979	-0-	-41	-0-		979	3			-0-
07		1116 N	1005	-0-	-111	-0-		1005	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	Y	1
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	1
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
02		224 N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	-0-
03		248 N	174	-0-	-74	-0-	171	3	3	9	Y	-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	Y	-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	1
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	2
*07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	948	3	14	9	Y	1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
02		588 N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-
06		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-
07		620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815												
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	255	3	3	9	Y	-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	-0-
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	248	3	4	9	Y	-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	279	3	6	9	Y	1
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780												
02		2800 N	1050	-0-	-1750	850	1036	3	14	9	Y	1
03		1777 N	927	-0-	-850	-0-	910	3	17	9	Y	1
04		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1039	3	19	9	Y	1
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	3	22	9	Y	1
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	2
*07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	14
03		2139 N	1423	-0-	-716	-0-	-0-	1419	3	4	9	Y	18
04		2070 N	1511	-0-	-559	-0-	-0-	1511	3			Y	18
05		1953 N	1498	-0-	-455	-0-	-0-	1498	3			Y	18
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	18
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	18

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548													
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	24
03		3751 X	3450	-0-	-301	-0-	-0-	3438	3	12	9	Y	35
04		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	35
05		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	35
06		3630 X	3452	-0-	-178	-0-	-0-	3452	3			Y	35
07		3751 X	2337	-0-	-1414	-0-	-0-	2337	3			Y	35

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484													
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	-0-	806	3			N	-0-
03		899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	875	3			N	-0-
04		870 N	841	-0-	-29	-0-	-0-	841	3			N	-0-
05		899 N	854	-0-	-45	-0-	-0-	854	3			N	-0-
06		840 N	772	-0-	-68	-0-	-0-	772	3			N	-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	-0-	806	3			N	-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376													
02		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370													
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-
06		900 N	615	-0-	-285	-0-	-0-	615	3			N	-0-
*07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023													
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10362					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8987 - 10410					
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8953 - 10372					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9002 - 10362					
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 10478 - 10956					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9088 - 10518					
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9080 - 10656					
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	30
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	30
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	30
*07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352												
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220												
02		1064 N	148	-0-	-916	-0-	148	3		N	-0-	-0-
03		589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-	-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-
07		1178 N	455	-0-	-723	-0-	455	3		N	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		Y	-0-	2
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	72	3	8 9	Y	7	1
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-	1
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-	1
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-	1
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-	1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
02		1316 N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3		N	-0-	-0-
03		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-	-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-	-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-	-0-
*07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-	-0-
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-	-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-	-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-	-0-
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-	-0-
*07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
02		364 N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3 9	Y	3	-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10 9	Y	9	1
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20 9	Y	18	2
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20 9	Y	18	1
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21 9	Y	19	2
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19 9	Y	17	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		3024 X	332	-0-	-2692	-0-	332 3			N	-0-	-0-
03		3100 X	1229	-0-	-1871	-0-	1229 3			N	-0-	-0-
04		3000 X	2995	-0-	-5	-0-	2995 3			N	-0-	-0-
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3			N	-0-	-0-
06		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3			N	-0-	-0-
*07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
02		3500 X	3228	-0-	-272	-0-	3228 3			N	-0-	-0-
03		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3			N	-0-	-0-
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3			N	-0-	-0-
05		3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 3			N	-0-	-0-
06		3810 X	3661	-0-	-149	-0-	3661 3			N	-0-	-0-
07		4030 X	3782	-0-	-248	-0-	3782 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
02		2800 N	1970	-0-	-830	99	1970 3			N	-0-	-0-
03		2744 X	2645	-0-	-99	-0-	2645 3			N	-0-	-0-
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3			N	-0-	-0-
05		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3			N	-0-	-0-
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			N	-0-	-0-
*07		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-	-0-
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			N	-0-	-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			N	-0-	-0-
05		1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470 3			N	-0-	-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3			N	-0-	-0-
*07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492												
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-	-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446												
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-	-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-	-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-	-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-	-0-
*07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152												
02		2492 X	1243	-0-	-1249	-0-	1243 3			N	-0-	-0-
03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3			N	-0-	-0-
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3			N	-0-	-0-
05		3100 N	3621	-0-	521	521	3621 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3360	-0-	360	881	3360 3			N	-0-	-0-
*07		4390 X	3509	-0-	-881	-0-	3509 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120028													
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	97	-0-	-1515	-0-	97 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07		1085 N	21	-0-	-1064	-0-	21 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475													
02		952 N	217	-0-	-735	-0-	217 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	381	-0-	-766	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04		960 N	370	-0-	-590	-0-	370 3		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210													
02		924 N	880	-0-	-44	-0-	880 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 3		N	-0-			-0-
04		960 N	666	-0-	-294	-0-	666 3		N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
*07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183													
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437													
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
04		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06		330 N	173	-0-	-157	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350													
02		784 N	770	-0-	-14	-0-	770 3		N	-0-			-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05		868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3		N	-0-			-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
*07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302													
02		1960 N	1628	-0-	-332	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1502	-0-	-358	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
*07		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		2800 X	2136	-0-	-664	-0-	2136 3			N	-0-	-0-
03		3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2939 3			N	-0-	-0-
04		3000 X	2241	-0-	-759	-0-	2241 3			N	-0-	-0-
05		3100 X	1273	-0-	-1827	-0-	1273 3			N	-0-	-0-
06		2850 X	1145	-0-	-1705	-0-	1145 3			N	-0-	-0-
07		2945 X	967	-0-	-1978	-0-	967 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
02		896 N	868	-0-	-28	-0-	868 3			N	-0-	-0-
03		961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3			N	-0-	-0-
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3			N	-0-	-0-
05		961 N	917	-0-	-44	-0-	917 3			N	-0-	-0-
06		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3			N	-0-	-0-
07		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419												
02		2576 X	2274	-0-	-302	-0-	2274 3			N	-0-	-0-
03		3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865 3			N	-0-	-0-
04		3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806 3			N	-0-	-0-
05		3255 X	2171	-0-	-1084	-0-	2171 3			N	-0-	-0-
06		3060 X	2940	-0-	-120	-0-	2940 3			N	-0-	-0-
07		2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2721 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822												
02		672 N	506	-0-	-166	-0-	506 3			N	-0-	-0-
03		651 N	496	-0-	-155	-0-	496 3			N	-0-	-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-	-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			N	-0-	-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-	-0-
*07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338												
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			N	-0-	-0-
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3			N	-0-	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-	-0-
07		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726												
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3			N	-0-	-0-
03		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 3			N	-0-	-0-
04		1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1874 3			N	-0-	-0-
05		2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1914 3			N	-0-	-0-
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3			N	-0-	-0-
07		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9088 - 10532
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-		-0-
03	2511 N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3		N	-0-		-0-
04	2430 N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3		N	-0-		-0-
05	2511 N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
06	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3		N	-0-		-0-
07	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9004 - 10438
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-		-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8940 - 10384
02	924 N	910	-0-	-14	-0-	910	3		N	-0-		-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	572	-0-	-451	-0-	572	3		N	-0-		-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #:		5	RRCID ->	207705	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8912 - 10331
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207811	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10644 - 10838
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6 9	Y	5	5 1	1
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	388	3	7 9	Y	6	6 1	1
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	357	3	7 9	Y	6	6 1	1
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4 9	Y	4	5 1	-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7 9	Y	6	5 1	1
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	335	3	3 9	Y	3	4 1	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		12	RRCID ->	207816	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8964 - 10416
02	868 N	372	-0-	-496	-0-	372	3		N	-0-		-0-
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-		-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
07	1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8956 - 10374
02	1916 N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
*07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
03		1116 X	1041	-0-	-75	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
04		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
06		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
*07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437												
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
02		1064 N	854	-0-	-210	-0-	854 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	934	-0-	-89	-0-	934 3		N	-0-		-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
06		900 N	625	-0-	-275	-0-	625 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	736	-0-	-380	-0-	736 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
02		868 N	9	-0-	-859	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03		775 N	166	-0-	-609	-0-	166 3		N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
02		1092 N	1	-0-	-1091	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	276	-0-	-995	-0-	276 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	785	-0-	-445	-0-	785 3		N	-0-		-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		806 N	1	-0-	-805	-0-	1 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	764	-0-	-286	-0-	764 3		N	-0-		-0-
07		992 N	827	-0-	-165	-0-	827 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3			N	-0-	-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-	-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-	-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-	-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-	-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-	-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-	-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-	-0-
*07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
02		700 N	608	-0-	-92	-0-	608 3			N	-0-	-0-
03		775 N	727	-0-	-48	-0-	727 3			N	-0-	-0-
04		750 N	217	-0-	-533	-0-	217 3			N	-0-	-0-
05		682 N	78	-0-	-604	-0-	78 3			N	-0-	-0-
06		690 N	231	-0-	-459	-0-	231 3			N	-0-	-0-
07		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532												
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-	-0-
04		270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3			N	-0-	-0-
05		310 N	83	-0-	-227	-0-	83 3			N	-0-	-0-
06		240 N	43	-0-	-197	-0-	43 3			N	-0-	-0-
07		186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516												
02		2800 N	3522	-0-	722	990	3522 3			N	-0-	-0-
03		3100 N	3775	-0-	675	1665	3775 3			N	-0-	-0-
04		5464 X	3799	-0-	-1665	-0-	3799 3			N	-0-	-0-
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-	-0-
06		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3			N	-0-	-0-
*07		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
02		980 N	815	-0-	-165	-0-	815 3			N	-0-	-0-
03		1395 N	873	-0-	-522	-0-	873 3			N	-0-	-0-
04		1230 N	523	-0-	-707	-0-	523 3			N	-0-	-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
*07		3100 N	3677	-0-	577	577	3677 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		2	1	-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-				-0-	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-		165	3	2	9	Y	-0-	2	1	-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	3		Y	-0-				-0-	
07		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		Y	-0-				-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		55	3	20	9	Y	18	16	1	2	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-		49	3	1	9	Y	1	3	1	-0-	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		46	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		48	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		49	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
02		168 N	157	-0-	-11	-0-		157	3			N	-0-			-0-	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-			-0-	
04		180 N	169	-0-	-11	-0-		169	3			N	-0-			-0-	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			N	-0-			-0-	
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-			-0-	
07		186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3			N	-0-			-0-	

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-			-0-	
07		186 N	64	-0-	-122	-0-		64	3			N	-0-			-0-	

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3			Y	-0-			10	
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3			Y	-0-			10	
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	3			Y	-0-			10	
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569	3			Y	-0-			10	
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3			Y	-0-			10	
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446	3			Y	-0-			10	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		728 N	645	-0-	-83	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1	1	
03		837 N	757	-0-	-80	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1	1	
04		870 N	693	-0-	-177	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1	1	
05		713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1	1	
06		720 N	687	-0-	-33	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1	1	
*07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	10	1	1	

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298																	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
07		248 N	74	-0-	-174	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-	

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708																	
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			14	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			14	
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			14	
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-			14	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			14	
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-			14	

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814																	
02		672 N	636	-0-	-36	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1	1	
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	-0-	634	3	11	9	Y	10	10	1	1	
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1	1	
05		713 N	260	-0-	-453	-0-	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1	-0-	
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1	1	
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1	1	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250																	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-	

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035																	
02		1512 X	612	-0-	-900	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1	1	
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3	41	9	Y	37	35	1	3	
04		1050 X	219	-0-	-831	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	6	1	-0-	
05		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1	2	
06		2370 X	1698	-0-	-672	-0-	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1	3	
07		2449 X	1380	-0-	-1069	-0-	-0-	1360	3	20	9	Y	18	19	1	2	

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642																	
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-			-0-	
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-			-0-	
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-	
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-	
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-	
07		2325 N	2259	-0-	-66	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-		-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-		-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-		-0-
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740												
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990												
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		11
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	554 3	63 9	Y	57	58 1	10
04		570 N	497	-0-	-73	-0-	497 3		Y	-0-		10
05		589 N	284	-0-	-305	-0-	284 3		Y	-0-		10
06		600 N	269	-0-	-331	-0-	269 3		Y	-0-		10
07		527 N	280	-0-	-247	-0-	280 3		Y	-0-		10

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790												
02		868 N	776	-0-	-92	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
03		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 3		Y	-0-		-0-
04		930 N	792	-0-	-138	-0-	792 3		Y	-0-		-0-
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
06		810 N	730	-0-	-80	-0-	730 3		Y	-0-		-0-
07		806 N	746	-0-	-60	-0-	746 3		Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432												
02		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
05		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
06		1590 X	437	-0-	-1153	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918												
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		Y	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588												
02		2184 X	2019	-0-	-165	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
03		2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
04		2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	2094	-0-	-246	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	1
03	775 N	476	-0-	-299	-0-	467	3	9	9	Y	8	1
04	600 N	351	-0-	-249	-0-	345	3	6	9	Y	5	1
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	1
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	1
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820												
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	775	3			Y	-0-	-0-
03	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-	-0-
04	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774	3			Y	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-	-0-
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-	-0-
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928												
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	Y	10	1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450												
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620												
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		4340 X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3	N	-0-	-0-	
03		4805 X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3	N	-0-	-0-	
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3	N	-0-	-0-	
05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3	N	-0-	-0-	
06		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3	N	-0-	-0-	
07		4588 X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3	N	-0-	-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835												
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1 9	Y	1 1	
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2 9	Y	2 1	
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	107	3	2 9	Y	2 1	
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2 9	Y	2 1	
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2 9	Y	2 1	
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1 9	Y	1 1	

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		3000 N	6420	-0-	3420	3420	6420	3	N	-0-	-0-	
*07		3100 N	3297	-0-	197	3617	3297	3	N	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532												
02		2520 X	808	-0-	-1712	-0-	808	3	N	-0-	-0-	
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	-0-	-0-	
04		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3	N	-0-	-0-	
05		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3	N	-0-	-0-	
06		3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3	N	-0-	-0-	
07		3410 X	3245	-0-	-165	-0-	3245	3	N	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590												
02		2688 X	1659	-0-	-1029	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	
03		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	
04		1950 X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	
06		2190 N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3	N	-0-	-0-	
07		1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
05		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
06		2610 X	2360	-0-	-250	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
*07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770															
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	-0-	149	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	141	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	-0-	129	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	141	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	125	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	2 9	Y	2	2 1		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832															
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	13 9	Y	12	12 1		1
03		1178 N	901	-0-	-277	-0-	-0-	884	3	17 9	Y	15	15 1		1
04		1110 N	842	-0-	-268	-0-	-0-	827	3	15 9	Y	14	14 1		1
05		992 N	863	-0-	-129	-0-	-0-	849	3	14 9	Y	13	13 1		1
06		870 N	845	-0-	-25	-0-	-0-	831	3	14 9	Y	13	12 1		2
07		868 N	849	-0-	-19	-0-	-0-	838	3	11 9	Y	10	11 1		1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388															
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	2083	-0-	-87	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
04		2100 N	1938	-0-	-162	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
05		2170 N	1987	-0-	-183	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1936	-0-	-74	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
07		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703															
02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3		Y	-0-			17
03		2697 X	1955	-0-	-742	-0-	-0-	1948	3	7 9	Y	6			23
04		2610 X	2053	-0-	-557	-0-	-0-	2053	3		Y	-0-			23
05		2728 X	2153	-0-	-575	-0-	-0-	2153	3		Y	-0-			23
06		2640 X	2003	-0-	-637	-0-	-0-	2003	3		Y	-0-			23
07		2728 X	2224	-0-	-504	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-			23

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432															
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-			-0-
04		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-			-0-
05		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-			-0-
06		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
07		3813 X	3440	-0-	-373	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		15	RRCID ->	235765	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8544 - 10354				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	149	-0-	149	149		149	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	96	-0-	96	245		96	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245						N	-0-			-0-
*07	245 X	-0-	-0-	-245	-0-						N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549				
02	3780 X	3388	-0-	-392	-0-		3388	3			N	-0-			-0-
03	4123 X	3358	-0-	-765	-0-		3358	3			N	-0-			-0-
04	4050 X	3767	-0-	-283	-0-		3767	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	2885	-0-	-1300	-0-		2885	3			N	-0-			-0-
06	4050 X	2225	-0-	-1825	-0-		2225	3			N	-0-			-0-
*07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		4443	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367				
02	2184 N	938	-0-	-1246	-0-		938	3			N	-0-			-0-
03	2325 N	723	-0-	-1602	-0-		723	3			N	-0-			-0-
04	1800 N	671	-0-	-1129	-0-		671	3			N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	3			N	-0-			-0-
06	690 N	644	-0-	-46	-0-		644	3			N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374				
02	784 N	528	-0-	-256	-0-		528	3			N	-0-			-0-
03	744 N	555	-0-	-189	-0-		555	3			N	-0-			-0-
04	630 N	513	-0-	-117	-0-		513	3			N	-0-			-0-
05	589 N	527	-0-	-62	-0-		527	3			N	-0-			-0-
06	540 N	315	-0-	-225	-0-		315	3			N	-0-			-0-
07	527 N	217	-0-	-310	-0-		217	3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9504 - 9684				
02	1820 N	1328	-0-	-492	-0-		1328	3			N	-0-			-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-		1580	3			N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693	3			N	-0-			-0-
06	2130 N	1613	-0-	-517	-0-		1613	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1411	-0-	-232	-0-		1411	3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		19	RRCID ->	236743	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	10693	PERF. 9376 - 10438				
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2486	3			N	-0-			-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2818	3			N	-0-			-0-
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2732	3			N	-0-			-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		2784	3			N	-0-			-0-
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-		2687	3			N	-0-			-0-
*07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		2811	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	236840	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9206 - 10356				
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	3			N	-0-			-0-
03	2108 N	1017	-0-	-1091	-0-		1017	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3255	-0-	255	255		3255	3			N	-0-			-0-
05	2482 N	2227	-0-	-255	-0-		2227	3			N	-0-			-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	3			N	-0-			-0-
07	2108 X	2017	-0-	-91	-0-		2017	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	54 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	48 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	31 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436														
02		3360 X	3031	-0-	-329	-0-	3031 3		N	-0-				-0-
03		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410 3		N	-0-				-0-
04		3600 X	3221	-0-	-379	-0-	3221 3		N	-0-				-0-
05		3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392 3		N	-0-				-0-
06		3300 X	3178	-0-	-122	-0-	3178 3		N	-0-				-0-
07		3410 X	3286	-0-	-124	-0-	3286 3		N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304														
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-				-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-				-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 3		N	-0-				-0-
05		248 N	120	-0-	-128	-0-	120 3		N	-0-				-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-				-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618														
02		1316 N	899	-0-	-417	-0-	899 3		N	-0-				-0-
03		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077 3		N	-0-				-0-
04		960 N	908	-0-	-52	-0-	908 3		N	-0-				-0-
05		992 N	849	-0-	-143	-0-	849 3		N	-0-				-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-				-0-
*07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-				-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799														
02		2492 X	1259	-0-	-1233	-0-	1240 3	19 9	Y	17	17	1		2
03		2480 X	1699	-0-	-781	-0-	1669 3	30 9	Y	27	27	1		2
04		2400 X	2010	-0-	-390	-0-	1974 3	36 9	Y	33	32	1		3
05		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2897 3	48 9	Y	44	45	1		2
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2520 3	46 9	Y	42	39	1		5
*07		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2505 3	36 9	Y	33	35	1		3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499														
02		1092 N	1040	-0-	-52	-0-	1040 3		N	-0-				-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-				-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-				-0-
05		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 3		N	-0-				-0-
06		1140 N	757	-0-	-383	-0-	757 3		N	-0-				-0-
07		1085 N	724	-0-	-361	-0-	724 3		N	-0-				-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A														
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-				-0-
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-				-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-				-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-				-0-
06		2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995 3		N	-0-				-0-
*07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-
06		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-
*07		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
02		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-
03		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-
05		2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-
06		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-
04		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-
05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-
07		3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2559	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
02		2800 N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-
03		3100 N	2905	-0-	-195	94	2905	3			N	-0-
04		2506 N	2412	-0-	-94	-0-	2412	3			N	-0-
05		3007 X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-
*07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
02		2492 X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14
03		2759 X	529	-0-	-2230	-0-	519	3	10	9	Y	9
04		2670 X	428	-0-	-2242	-0-	420	3	8	9	Y	7
05		1798 X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1
06		1050 X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7
07		1085 X	439	-0-	-646	-0-	432	3	7	9	Y	6

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
02		2800 N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-
03		1070 N	750	-0-	-320	-0-	750	3			N	-0-
04		1710 X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-
05		1767 X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-
06		1710 X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-
07		1209 X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
02		252 N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-
07		217 N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3 1	-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294														
02		2100 N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
05		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
*07		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442														
02		2912 X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
04		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
*07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553														
02		2128 N	269	-0-	-1859	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	960	-0-	-1210	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
07		2356 N	1463	-0-	-893	-0-	1463	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351														
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	646	-0-	-1059	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	32	-0-	-1828	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	2	-0-	-1920	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-630			N	-0-			-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284														
02		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-4			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514														
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2156 X	2114	-0-	-42	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
03		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3		N	-0-			-0-
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3		N	-0-			-0-
06		2580 X	2569	-0-	-11	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
07		3224 X	2790	-0-	-434	-0-	2790 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354													
02		3500 X	3359	-0-	-141	-0-	3359 3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208 3		N	-0-			-0-
05		3813 X	2866	-0-	-947	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
06		3690 X	2937	-0-	-753	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
07		3720 X	2289	-0-	-1431	-0-	2289 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344													
02		3276 X	1951	-0-	-1325	-0-	1951 3		N	-0-			-0-
03		3627 X	1997	-0-	-1630	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
04		2550 X	2019	-0-	-531	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
*07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581													
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407													
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
*07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315													
02		1288 N	137	-0-	-1151	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	376	-0-	-833	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04		660 N	434	-0-	-226	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282													
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
03		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
05		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
06		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-			-0-
*07		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		2296 N	1669	-0-	-627	-0-	1669 3			N	-0-	-0-
03		2573 N	1608	-0-	-965	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
04		2520 N	2280	-0-	-240	-0-	2280 3			N	-0-	-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3			N	-0-	-0-
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			N	-0-	-0-
*07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412												
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-	-0-
03		961 N	624	-0-	-337	-0-	624 3			N	-0-	-0-
04		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3			N	-0-	-0-
05		868 N	503	-0-	-365	-0-	503 3			N	-0-	-0-
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522 3			N	-0-	-0-
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3			N	-0-	-0-
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3			N	-0-	-0-
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3			N	-0-	-0-
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			N	-0-	-0-
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3			N	-0-	-0-
07		3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2957 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
02		1960 N	1281	-0-	-679	-0-	1281 3			N	-0-	-0-
03		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316 3			N	-0-	-0-
04		1650 N	963	-0-	-687	-0-	963 3			N	-0-	-0-
05		1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212 3			N	-0-	-0-
06		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179 3			N	-0-	-0-
*07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3			N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292												
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3			N	-0-	-0-
03		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3			N	-0-	-0-
04		3780 X	2947	-0-	-833	-0-	2947 3			N	-0-	-0-
05		3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3887 3			N	-0-	-0-
06		3810 X	3678	-0-	-132	-0-	3678 3			N	-0-	-0-
07		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3878 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538												
02		1232 N	1195	-0-	-37	-0-	1195 3			N	-0-	-0-
03		1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169 3			N	-0-	-0-
04		1230 N	973	-0-	-257	-0-	973 3			N	-0-	-0-
05		1333 N	707	-0-	-626	-0-	707 3			N	-0-	-0-
06		1140 N	1	-0-	-1139	-0-	1 3			N	-0-	-0-
07		992 N	701	-0-	-291	-0-	701 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-		-0-
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
05		2046 N	1566	-0-	-480	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
06		1980 N	618	-0-	-1362	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07		2046 N	774	-0-	-1272	-0-	774 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393												
02		1148 N	524	-0-	-624	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03		961 N	525	-0-	-436	-0-	525 3		N	-0-		-0-
04		600 N	415	-0-	-185	-0-	415 3		N	-0-		-0-
05		589 N	381	-0-	-208	-0-	381 3		N	-0-		-0-
06		510 N	338	-0-	-172	-0-	338 3		N	-0-		-0-
07		434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330												
02		2324 N	2166	-0-	-158	-0-	2166 3		N	-0-		-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-		-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-		-0-
06		2670 N	2564	-0-	-106	-0-	2564 3		N	-0-		-0-
*07		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392												
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
*07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461												
02		1176 N	309	-0-	-867	-0-	309 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	512	-0-	-790	-0-	512 3		N	-0-		-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1243 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328												
02		1288 N	1278	-0-	-10	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
03		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
05		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280												
02		1932 X	679	-0-	-1253	-0-	679 3		N	-0-		-0-
03		2139 X	1875	-0-	-264	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
04		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
05		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-		-0-
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
07		2294 X	2158	-0-	-136	-0-	2158 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1624 N	1298	-0-	-326	-0-	1279 3	19 9	Y	17	17 1		2
03		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1538 3	28 9	Y	25	25 1		2
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1466 3	28 9	Y	25	25 1		2
05		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1140 3	20 9	Y	18	19 1		1
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1566 3	29 9	Y	26	24 1		3
07		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1343 3	20 9	Y	18	19 1		2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392													
02		1624 X	653	-0-	-971	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-			-0-
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3		N	-0-			-0-
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3		N	-0-			-0-
*07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232													
02		1820 N	1554	-0-	-266	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	944	-0-	-1009	-0-	944 3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416													
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
07		1550 N	899	-0-	-651	-0-	899 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358													
02		1092 N	954	-0-	-138	-0-	954 3		N	-0-			-0-
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
05		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N	-0-			-0-
06		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412													
02		2352 N	1186	-0-	-1166	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
04		2310 N	1962	-0-	-348	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1183	-0-	-647	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	794	-0-	-1221	-0-	794 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426													
02		2604 X	2259	-0-	-345	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-			-0-
05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
*07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588 3			N	-0-					-0-
03		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 3			N	-0-					-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-					-0-
05		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3			N	-0-					-0-
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3			N	-0-					-0-
07		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116 3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

02		26376 X	25205	-0-	-1171	-0-	24835 3	370 9	Y		336	332 1				38
03		29202 X	26024	-0-	-3178	-0-	25529 3	495 9	Y		450	450 1				38
04		28260 X	26693	-0-	-1567	-0-	26214 3	479 9	Y		435	435 1				38
05		28551 X	24549	-0-	-4002	-0-	24113 3	436 9	Y		396	413 1				21
06		27510 X	23206	-0-	-4304	-0-	22770 3	436 9	Y		396	372 1				45
07		27900 X	23379	-0-	-4521	-0-	23016 3	363 9	Y		330	343 1				32

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

02		14196 X	11657	-0-	-2539	-0-	11489 3	168 9	Y		153	150 1				17
03		15717 X	12140	-0-	-3577	-0-	11930 3	210 9	Y		191	192 1				16
04		14550 X	9721	-0-	-4829	-0-	9550 3	171 9	Y		155	158 1				13
05		15035 X	13366	-0-	-1669	-0-	13146 3	220 9	Y		200	202 1				11
06		12480 X	7472	-0-	-5008	-0-	7339 3	133 9	Y		121	118 1				14
07		12896 X	10399	-0-	-2497	-0-	10147 3	252 9	Y		229	221 1				22

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

02		22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	22355 3	323 9	Y		294	291 1				33
03		23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	23288 3	433 9	Y		394	394 1				33
04		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	23016 3	420 9	Y		382	382 1				33
05		23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	23503 3	393 9	Y		357	371 1				19
06		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	21912 3	391 9	Y		355	333 1				41
07		22382 X	21999	-0-	-383	-0-	21684 3	315 9	Y		286	300 1				27

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

02		23604 X	20073	-0-	-3531	-0-	19807 3	266 9	Y		242	239 1				27
03		26133 X	21881	-0-	-4252	-0-	21522 3	359 9	Y		326	325 1				28
04		23280 X	20548	-0-	-2732	-0-	20203 3	345 9	Y		314	315 1				27
05		22227 X	20575	-0-	-1652	-0-	20258 3	317 9	Y		288	300 1				15
06		21510 X	16363	-0-	-5147	-0-	16096 3	267 9	Y		243	230 1				28
07		22227 X	8969	-0-	-13258	-0-	8848 3	121 9	Y		110	127 1				11

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

02		14980 X	13917	-0-	-1063	-0-	13917 3		Y		-0-					-0-
03		16120 X	15568	-0-	-552	-0-	15568 3		Y		-0-					-0-
04		15390 X	14428	-0-	-962	-0-	14428 3		Y		-0-					-0-
05		15717 X	14875	-0-	-842	-0-	14875 3		Y		-0-					-0-
06		15210 X	14254	-0-	-956	-0-	14254 3		Y		-0-					-0-
07		15562 X	14395	-0-	-1167	-0-	14395 3		Y		-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

02		12432 X	9162	-0-	-3270	-0-	9033 3	129 9	Y		117	118 1				13
03		13764 X	12784	-0-	-980	-0-	12560 3	224 9	Y		204	200 1				17
04		13170 X	10355	-0-	-2815	-0-	10168 3	187 9	Y		170	172 1				15
05		12214 X	11325	-0-	-889	-0-	11139 3	186 9	Y		169	175 1				9
06		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12677 3	220 9	Y		200	186 1				23
07		12772 X	12590	-0-	-182	-0-	12414 3	176 9	Y		160	168 1				15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10752 X	8266	-0-	-2486	-0-	8149 3	117 9	Y	106	104 1		12
03		11904 X	10213	-0-	-1691	-0-	10045 3	168 9	Y	153	152 1		13
04		11520 X	9686	-0-	-1834	-0-	9623 3	163 9	Y	148	148 1		13
05		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10859 3	169 9	Y	154	159 1		8
06		9870 X	8418	-0-	-1452	-0-	8274 3	144 9	Y	131	124 1		15
*07		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11115 3	162 9	Y	147	148 1		14

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
02		10136 X	7359	-0-	-2777	-0-	7250 3	109 9	Y	99	98 1		11
03		11222 X	6041	-0-	-5181	-0-	5931 3	110 9	Y	100	103 1		8
04		10470 X	6932	-0-	-3538	-0-	6787 3	145 9	Y	132	129 1		11
05		10230 X	5935	-0-	-4295	-0-	5816 3	119 9	Y	108	113 1		6
06		8250 X	7157	-0-	-1093	-0-	7012 3	145 9	Y	132	123 1		15
07		8153 X	6936	-0-	-1217	-0-	6822 3	114 9	Y	104	109 1		10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
02		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9654 3	56 9	Y	51	39 1		26
03		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11799 3	66 9	Y	60	41 1		45
04		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11264 3	78 9	Y	71	84 1		32
05		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11598 3	57 9	Y	52	42 1		42
06		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11182 3	53 9	Y	48	42 1		48
*07		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	11091 3	47 9	Y	43	41 1		50

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
02		18116 X	16226	-0-	-1890	-0-	16135 3	91 9	Y	83	96 1		74
03		20708 X	20708	-0-	-0-	-0-	20601 3	107 9	Y	97	95 1		76
04		19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	19339 3	90 9	Y	82	100 1		58
05		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	19947 3	88 9	Y	80	95 1		43
06		19410 X	18630	-0-	-780	-0-	18545 3	85 9	Y	77	99 1		21
07		20057 X	18978	-0-	-1079	-0-	18900 3	78 9	Y	71			92

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
02		15680 X	14067	-0-	-1613	-0-	14067 3		Y	-0-			65
03		16957 X	14891	-0-	-2066	-0-	14891 3		Y	-0-			65
04		16050 X	14592	-0-	-1458	-0-	14592 3		Y	-0-			65
05		16275 X	14651	-0-	-1624	-0-	14651 3		Y	-0-			65
06		15060 X	13966	-0-	-1094	-0-	13966 3		Y	-0-			65
07		15562 X	14848	-0-	-714	-0-	14826 3	22 9	Y	20			85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
02		20580 X	19083	-0-	-1497	-0-	18809 3	274 9	Y	249	245 1		28
03		22785 X	17861	-0-	-4924	-0-	17501 3	360 9	Y	327	327 1		28
04		21900 X	17140	-0-	-4760	-0-	16788 3	352 9	Y	320	320 1		28
05		22630 X	17633	-0-	-4997	-0-	17301 3	332 9	Y	302	314 1		16
06		20460 X	16614	-0-	-3846	-0-	16284 3	330 9	Y	300	282 1		34
07		21142 X	15936	-0-	-5206	-0-	15673 3	263 9	Y	239	250 1		23

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
02		19656 X	16863	-0-	-2793	-0-	16622 3	241 9	Y	219	217 1		25
03		21762 X	18601	-0-	-3161	-0-	18274 3	327 9	Y	297	297 1		25
04		19740 X	17550	-0-	-2190	-0-	17234 3	316 9	Y	287	287 1		25
05		19468 X	18172	-0-	-1296	-0-	17872 3	300 9	Y	273	283 1		15
06		18690 X	18323	-0-	-367	-0-	18018 3	305 9	Y	277	260 1		32
*07		18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	18704 3	261 9	Y	237	246 1		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15064 X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1	21
03		17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	17711	3	282	9	Y	256	255	1	22
04		17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	16853	3	272	9	Y	247	248	1	21
05		17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1	12
06		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1	29
07		16678 X	15924	-0-	-754	-0-	15695	3	229	9	Y	208	217	1	20

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065															
02		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1	44
03		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17381	3	98	9	Y	89	67	1	66
04		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16600	3	116	9	Y	105	125	1	46
05		18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1	66
06		16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1	71
*07		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16982	3	74	9	Y	67	61	1	77

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855															
02		18172 X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1	24
03		20119 X	18159	-0-	-1960	-0-	17839	3	320	9	Y	291	290	1	25
04		18990 X	17218	-0-	-1772	-0-	16910	3	308	9	Y	280	281	1	24
05		19344 X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1	14
06		18510 X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1	31
07		18538 X	17800	-0-	-738	-0-	17547	3	253	9	Y	230	239	1	22

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712															
02		15568 X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1	45
03		17236 X	15965	-0-	-1271	-0-	15873	3	92	9	Y	84	62	1	67
04		16500 X	14609	-0-	-1891	-0-	14521	3	88	9	Y	80	113	1	34
05		16740 X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1	83
06		15510 X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1	38
07		15965 X	14442	-0-	-1523	-0-	14380	3	62	9	Y	56	52	1	42

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848															
02		22736 X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1	53
03		25172 X	22404	-0-	-2768	-0-	22281	3	123	9	Y	112	81	1	84
04		24360 X	22201	-0-	-2159	-0-	22047	3	154	9	Y	140	162	1	62
05		23839 X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1	73
06		22650 X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1	92
07		22940 X	22349	-0-	-591	-0-	22252	3	97	9	Y	88	79	1	101

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927															
02		18284 X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1	70
03		19530 X	18179	-0-	-1351	-0-	18083	3	96	9	Y	87	93	1	64
04		18420 X	17201	-0-	-1219	-0-	17122	3	79	9	Y	72	85	1	51
05		18972 X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1	38
06		17910 X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1	20
07		18197 X	17553	-0-	-644	-0-	17481	3	72	9	Y	65			85

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950															
02		22512 X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1	45
03		24924 X	23093	-0-	-1831	-0-	22958	3	135	9	Y	123	70	1	98
04		24120 X	20657	-0-	-3463	-0-	20532	3	125	9	Y	114	164	1	48
05		24769 X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1	120
06		23460 X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1	56
07		23622 X	19689	-0-	-3933	-0-	19603	3	86	9	Y	78	76	1	58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	26656 X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3				Y	-0-			-0-
03	29512 X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3				Y	-0-			-0-
04	28560 X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3				Y	-0-			-0-
05	27776 X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3				Y	-0-			-0-
06	26310 X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3				Y	-0-			-0-
07	27187 X	24435	-0-	-2752	-0-	24435	3				Y	-0-			-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

02	19992 X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1		42
03	18817 X	12500	-0-	-6317	-0-	12426	3	74	9	N	67	56	1		53
04	16440 X	12122	-0-	-4318	-0-	12048	3	74	9	N	67	92	1		28
05	15779 X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1		79
06	14700 X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1		36
07	14725 X	13571	-0-	-1154	-0-	13512	3	59	9	N	54	50	1		40

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

02	52925 X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3				Y	-0-			-0-
03	86893 X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3				Y	-0-			-0-
04	69540 X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3				Y	-0-			-0-
05	66960 X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3				Y	-0-			-0-
06	60600 X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3				Y	-0-			-0-
07	58590 X	46419	-0-	-12171	-0-	46419	3				Y	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

02	66864 X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-				-0-
03	53515 X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-				-0-
04	66960 X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	3			N	-0-				-0-
05	60915 X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-				-0-
06	55680 X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-				-0-
07	54901 X	46489	-0-	-8412	-0-	46489	3			N	-0-				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	399 1	750 2	Y	-0-		4
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	439 1	770 2	Y	-0-		4
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	451 1	801 2	Y	-0-		4
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	476 1	714 2	Y	-0-		4
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	499 1	721 2	Y	-0-		4
*07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	510 1	752 2	Y	1		5
							1	9				

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758												
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 1	1086 2	Y	-0-		20
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	67 1	1205 2	Y	-0-		20
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	68 1	1236 2	Y	-0-	8 1	12
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	100 1	1712 2	Y	-0-		12
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94 1	1617 2	Y	-0-		12
*07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80 1	1567 2	Y	10	10 1	12
							11	9				

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646												
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	127 1	2232 2	Y	-0-		3
03		2573 X	2307	-0-	-266	-0-	121 1	2186 2	Y	-0-		3
04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	138 1	2510 2	Y	-0-		3
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	168 1	2878 2	Y	-0-		3
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	141 1	2425 2	Y	-0-		3
*07		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	140 1	2729 2	Y	-0-		3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010												
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		5
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		5
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		5
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		5
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		5
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1199 2	1339 2	Y	-0-			47
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	74 1	1339 2	1339 2	Y	-0-			47
04	3000 N	3510	-0-	510	510	183 1	3327 2	3327 2	Y	-0-	20 1		27
05	2483 N	1973	-0-	-510	-0-	109 1	1864 2	1864 2	Y	-0-			27
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	92 1	1588 2	1588 2	Y	-0-			27
*07	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	78 1	1520 2	1520 2	Y	10	24 1		13
						11 9							
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720													
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	46 1	817 2	817 2	Y	-0-			28
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51 1	910 2	910 2	Y	-0-			28
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	44 1	794 2	794 2	Y	-0-			28
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	55 1	948 2	948 2	Y	-0-			28
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	51 1	873 2	873 2	Y	-0-			28
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46 1	899 2	899 2	Y	-0-			28
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708													
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	249 1	684 2	684 2	Y	12	25 1		5
						13 9							
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	359 1	979 2	979 2	Y	-0-			5
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	392 1	1027 2	1027 2	Y	1			6
						1 9							
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	379 1	1078 2	1078 2	Y	2			8
						2 9							
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	384 1	1060 2	1060 2	Y	2			10
						2 9							
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	291 1	782 2	782 2	Y	3			13
						3 9							
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694													
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	51 1	888 2	888 2	Y	-0-			29
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57 1	1024 2	1024 2	Y	-0-			29
04	900 N	636	-0-	-264	-0-	33 1	603 2	603 2	Y	-0-	12 1		17
05	930 N	639	-0-	-291	-0-	35 1	604 2	604 2	Y	-0-			17
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	50 1	864 2	864 2	Y	-0-			17
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53 1	1029 2	1029 2	Y	7	15 1		9
						8 9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735													
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	459 1	863 2	863 2	Y	-0-			4
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	511 1	895 2	895 2	Y	-0-			4
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	517 1	919 2	919 2	Y	-0-			4
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	548 1	823 2	823 2	Y	-0-			4
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	562 1	812 2	812 2	Y	-0-			4
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	560 1	826 2	826 2	Y	2			6
						2 9							
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1568 N	699	-0-	-869	-0-	38 1	661 2	Y	-0-	16
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	34 1	618 2	Y	-0-	16
04	930 N	438	-0-	-492	-0-	23 1	415 2	Y	7 1	9
05	775 N	510	-0-	-265	-0-	28 1	482 2	Y	-0-	9
06	630 N	330	-0-	-300	-0-	18 1	312 2	Y	-0-	9
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	17 1	325 2	Y	2 8 1	3
						2 9				

KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744		
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	35 1	612 2	Y	-0-	25
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-	25
04	720 N	524	-0-	-196	-0-	27 1	497 2	Y	-0-	14
05	713 N	323	-0-	-390	-0-	18 1	305 2	Y	-0-	14
06	720 N	226	-0-	-494	-0-	12 1	214 2	Y	-0-	14
07	527 N	322	-0-	-205	-0-	16 1	303 2	Y	3 13 1	4
						3 9				

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685		
02	1036 N	1017	-0-	-19	-0-	55 1	962 2	Y	-0-	39
03	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	60 1	1076 2	Y	-0-	39
04	1110 N	971	-0-	-139	-0-	51 1	920 2	Y	-0-	23
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	Y	-0-	23
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	71 1	1217 2	Y	-0-	23
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64 1	1257 2	Y	8 20 1	11
						9 9				

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 3		RRCID -> 167344		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668		
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	58 1	1022 2	Y	-0-	4
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	64 1	1143 2	Y	-0-	4
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63 1	1148 2	Y	-0-	4
05	1209 N	988	-0-	-221	-0-	54 1	934 2	Y	-0-	4
06	1170 N	909	-0-	-261	-0-	50 1	859 2	Y	-0-	4
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	56 1	1093 2	Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168515		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	359 1	985 2	Y	19	37 1	8
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	21 9	980 2	Y	-0-		8
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	360 1	960 2	Y	1		9
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	367 1	1031 2	Y	2		11
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1 9	956 2	Y	1		12
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	346 1	1002 2	Y	4		16
						1 9					
						374 1					
						4 9					

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 180932		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	61 1	8 2	Y	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
04	14B2 EXT	541	-0-	541	-0-	541	142 1	399 2	3 1	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	541		Y	-0-	3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	541		Y	-0-	3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	541		Y	-0-	3	

JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894			
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	766 1	1952 2	Y	11		217
03	2356 X	1894	-0-	-462	-0-	12 9	1338 2	Y	19	89 1	147
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	535 1	1709 2	Y	-0-		147
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	21 9	1730 2	Y	-0-		147
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	609 1	1717 2	Y	-0-		147
*07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	646 1	1815 2	Y	7		154
						695 1					
						709 1					
						8 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	19	43	1	8
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	21	9							
04	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	391	1	1064	2	Y	-0-			8
						299	1	783	2	Y	1			9
						1	9							
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	2	Y	2			11
						2	9							
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	404	1	1117	2	Y	2			13
						2	9							
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	418	1	1120	2	Y	5			18
						6	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740														
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	-0-			54
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	121	1	2187	2	Y	-0-			54
04	1800 N	1049	-0-	-751	-0-	55	1	994	2	Y	-0-	23	1	31
05	1860 N	1003	-0-	-857	-0-	55	1	948	2	Y	-0-			31
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-			31
*07	3100 N	3633	-0-	533	533	176	1	3433	2	Y	22	27	1	26
						24	9							
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705														
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-			24
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	Y	-0-			24
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	10	1	14
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-			14
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			14
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	4	12	1	6
						4	9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778														
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	2	Y	-0-			5
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	456	1	800	2	Y	-0-			5
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	474	1	842	2	Y	-0-			5
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-			5
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-			5
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	617	1	909	2	Y	1			6
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696														
02	1316 N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-			49
03	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-			49
04	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-	21	1	28
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-			28
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-			28
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	9	24	1	13
						10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		756 N	577	-0-	-179	-0-	31 1	546 2	Y	-0-				24
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	983 2	Y	-0-				24
04		810 N	709	-0-	-101	-0-	37 1	672 2	Y	-0-	10	1		14
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	899 2	Y	-0-				14
06		810 N	782	-0-	-28	-0-	43 1	739 2	Y	-0-				14
*07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1	747 2	Y	5	12	1		7
							6	9						

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707														
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	472 1	1293 2	Y	24	52	1		10
							26 9							
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	522 1	1421 2	Y	-0-				10
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	519 1	1359 2	Y	1				11
							1 9							
05		1891 N	1847	-0-	-44	-0-	480 1	1364 2	Y	3				14
							3 9							
06		1830 N	1690	-0-	-140	-0-	449 1	1239 2	Y	2				16
							2 9							
*07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	542 1	1454 2	Y	6				22
							7 9							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763														
02		756 N	524	-0-	-232	-0-	28 1	496 2	Y	-0-				23
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	-0-				23
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	39 1	702 2	Y	-0-	10	1		13
05		589 N	481	-0-	-108	-0-	26 1	455 2	Y	-0-				13
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	797 2	Y	-0-				13
*07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	42 1	814 2	Y	6	12	1		7
							7 9							

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659														
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57 1	1007 2	Y	-0-				8
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72 1	1303 2	Y	-0-				8
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	60 1	1098 2	Y	-0-				8
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89 1	1527 2	Y	-0-				8
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	76 1	1318 2	Y	-0-				8
*07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	77 1	1509 2	Y	-0-				8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745												
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	4
						10	9				16	1
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	Y	-0-	4
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	2	Y	-0-	4
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1	5
						1	9					
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1	6
						1	9					
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	174	1	466	2	Y	1	7
						1	9					

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851												
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	265	1	674	2	Y	3	103
						3	9					
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	647	1	1620	2	Y	23	84
						25	9				42	1
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	349	1	981	2	Y	-0-	84
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	485	1	1297	2	Y	-0-	84
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	332	1	819	2	Y	-0-	84
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	296	1	758	2	Y	3	87
						3	9					

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799												
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	400	1	752	2	Y	-0-	4
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	485	1	850	2	Y	-0-	4
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	387	1	688	2	Y	-0-	4
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	330	1	496	2	Y	-0-	4
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	233	1	337	2	Y	-0-	4
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	204	1	300	2	Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
02	2117 N	2117 -0- -0- -0- -0- 594 1 1513 2 Y 9				120						
03	2181 N	2181 -0- -0- -0- -0- 616 1 1541 2 Y 22 49 1				93						
04	2437 N	2437 -0- -0- -0- -0- 640 1 1797 2 Y -0-				93						
05	2452 N	2452 -0- -0- -0- -0- 667 1 1785 2 Y -0-				93						
06	2475 N	2475 -0- -0- -0- -0- 713 1 1762 2 Y -0-				100						
*07	2831 N	2831 -0- -0- -0- -0- 793 1 2030 2 Y 7										

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814												
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-				-0-						

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087												
02	1044 N	1044 -0- -0- -0- -0- 1038 2 6 9 Y 5				30						
03	1116 N	952 -0- -164 -0- -0- 952 2 -0-				30						
04	1080 N	1057 -0- -23 -0- -0- 1055 2 2 9 Y 2				32						
05	1162 N	1162 -0- -0- -0- -0- 1150 2 12 9 Y 11				43						
06	1106 N	1106 -0- -0- -0- -0- 1102 2 4 9 Y 4				47						
07	1085 N	1072 -0- -13 -0- -0- 1062 2 10 9 Y 9				56						

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102												
02	957 N	957 -0- -0- -0- -0- 951 2 6 9 Y 5				24						
03	1438 N	1438 -0- -0- -0- -0- 1438 2 -0-				24						
04	1283 N	1283 -0- -0- -0- -0- 1281 2 2 9 Y 2				26						
05	1023 N	969 -0- -54 -0- -0- 958 2 11 9 Y 10				36						
06	1217 N	1217 -0- -0- -0- -0- 1214 2 3 9 Y 3				39						
*07	1457 N	1457 -0- -0- -0- -0- 1442 2 15 9 Y 14				53						

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
02	2016 N	2016 -0- -0- -0- -0- 2016 2 Y -0-				31						
03	2227 N	2227 -0- -0- -0- -0- 2227 2 Y -0-				31						
04	2066 N	2066 -0- -0- -0- -0- 2063 2 3 9 Y 3				34						
05	2199 N	2199 -0- -0- -0- -0- 2188 2 11 9 Y 10				44						
06	2085 N	2085 -0- -0- -0- -0- 2068 2 17 9 Y 15				59						
*07	2135 N	2135 -0- -0- -0- -0- 2015 2 120 9 Y 109 100 1				68						

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032												
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0-				17						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					29
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					29
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					31
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1843	2	109	9	Y	99	88	1			62

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					104
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					104
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	161	1	3169	2	N	-0-					104
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104
*07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	2	N	-0-					104

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	420 N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	2	N	-0-					184
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					184
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					184
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	2	N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

02	2800 N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-					34
03	3100 N	1890	-0-	-1210	15	79	1	1811	2	Y	-0-					34
04	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-					34
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-					34
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					34
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					20
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	N	-0-					20
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	N	-0-					20
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-					20
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					20
*07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					46
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-					46
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					46
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					46
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					46
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	126 1	2503 2	N	-0-		54
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	105 1	2402 2	N	-0-		54
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	107 1	2114 2	N	-0-		54
05		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	115 1	2216 2	N	-0-		54
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	110 1	2291 2	N	-0-		54
*07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	124 1	2610 2	N	-0-		54

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633												
02		2800 N	2707	-0-	-93	875	130 1	2577 2	N	-0-		153
03		3584 X	2709	-0-	-875	-0-	113 1	2596 2	N	-0-		153
04		2730 X	2676	-0-	-54	-0-	129 1	2547 2	N	-0-		153
05		2821 X	2775	-0-	-46	-0-	136 1	2639 2	N	-0-		153
06		2730 X	2642	-0-	-88	-0-	122 1	2520 2	N	-0-		153
*07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	60 1	3100 2	N	-0-		153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580												
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	103 1	2051 2	Y	-0-		43
03		2170 N	1908	-0-	-262	-0-	80 1	1828 2	Y	-0-		43
04		1860 N	1753	-0-	-107	-0-	85 1	1668 2	Y	-0-		43
05		2170 N	1580	-0-	-590	-0-	78 1	1502 2	Y	-0-		43
06		1860 N	1360	-0-	-500	-0-	62 1	1298 2	Y	-0-		43
07		1798 N	1589	-0-	-209	-0-	72 1	1517 2	Y	-0-		43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
02	14B2	EXT	23	-0-	23	23	3		Y	-0-		2
03	14B2	EXT	753	-0-	753	776	9 1	741 3	Y	3		5
							3 9					
04	14B2	EXT	775	-0-	775	1551	9 1	746 3	Y	18	18 1	5
							20 9					
05	14B2	EXT	102	-0-	102	1653	1 1	101 3	Y	-0-		5
06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1 1	69 3	Y	-0-		5
*07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	Y	-0-		5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	Y	1		1
							1 9					
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	Y	-0-		1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	Y	-0-		1
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 2	Y	-0-		1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16 2		Y	-0-		9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		9
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y	-0-	1 1	8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	139 1	2773 2		Y	-0-	45
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	131 1	2977 2		Y	-0-	45
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	166 1	3322 2		Y	-0-	45
05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	147 1	2880 2		Y	-0-	45
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	133 1	2748 2		Y	-0-	45
07		2945 X	2462	-0-	-483	-0-	112 1	2350 2		Y	-0-	45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84 1	1127 2		N	-0-	154
03		868 N	128	-0-	-740	-0-	28 1	100 2		N	-0-	154
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	196 1	1722 2		N	-0-	154
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	148 1	889 2		N	-0-	154
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	139 1	934 2		N	-0-	154
*07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	169 1	1016 2		N	-0-	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
02		84 N	11	-0-	-73	-0-	11 2			Y	-0-	4
03		124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2			Y	-0-	4
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9		Y	1 1	4
05		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2			Y	-0-	4
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	4
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			Y	-0-	4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
02		2006 N	1800	-0-	-206	-0-	86 1	1714 2		Y	-0-	23
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	87 1	1988 2		Y	-0-	23
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	79 1	1551 2		Y	-0-	23
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	96 1	1860 2		Y	-0-	23
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	84 1	1742 2		Y	-0-	23
*07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	89 1	1876 2		Y	-0-	23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
02		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	51 1	4716 2		Y	-0-	85
03		3999 X	3399	-0-	-600	-0-	38 1	3316 2		Y	41	126
							45 9					
04		4440 X	3414	-0-	-1026	-0-	35 1	3295 2		Y	76 76 1	126
							84 9					
05		5270 X	3114	-0-	-2156	-0-	34 1	3080 2		Y	-0-	126
06		5100 X	3372	-0-	-1728	-0-	39 1	3333 2		Y	-0-	126
07		5270 X	3818	-0-	-1452	-0-	45 1	3773 2		Y	-0-	126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
02		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	166 1	3296 2		N	-0-	118
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	183 1	4197 2		N	-0-	118
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	185 1	3646 2		N	-0-	118
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	209 1	4055 2		N	-0-	118
06		3600 X	3447	-0-	-153	-0-	158 1	3289 2		N	-0-	118
*07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	170 1	3552 2		N	-0-	118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2	78
03	3100 N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8	86
04	3000 N	2067	-0-	-933	1183	23	1	2016	2	Y	25 49 1	62
05	3100 N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-	62
06	1980 N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-	62
07	2139 N	1564	-0-	-575	-0-	19	1	1545	2	Y	-0-	62
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1	37
03	1147 N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4	41
04	1440 N	944	-0-	-496	-0-	11	1	921	2	Y	11 22 1	30
05	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-	30
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-	30
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	2	Y	-0-	30
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099												
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-	10
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	2	1	176	2	Y	1	11
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	2	1	178	2	Y	2 4 1	9
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-	9
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-	9
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	2	Y	-0-	9
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-	16
03	465 N	252	-0-	-213	-0-	3	1	248	2	Y	1	17
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	3	1	250	2	Y	3 6 1	14
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-	14
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-	14
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-	14
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160												
02	11520 X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-	37
03	2542 X	1640	-0-	-902	-0-	69	1	1571	2	Y	-0-	37
04	2460 X	1599	-0-	-861	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-	37
05	2542 X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-	37
06	2460 X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-	37
*07	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	785	-0-	-363	-0-	8 1	776 2	Y	1			65
03	899 N	859	-0-	-40	-0-	10 1	846 2	Y	3			68
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	10 1	852 2	Y	10	21 1		57
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	14 1	1325 2	Y	-0-			57
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	12 1	993 2	Y	-0-			57
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	13 1	1052 2	Y	-0-			57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	84 1	228 3	Y	-0-			26
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	3 1	1 3	Y	-0-			26
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 1	1 3	Y	-0-			26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			26
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			26
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-			26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

02	2800 N	2016	-0-	-784	3018	21 1	1994 2	Y	1			96
03	3100 N	1617	-0-	-1483	1535	20 1	1590 2	Y	6			102
04	3000 N	1643	-0-	-1357	178	19 1	1601 2	Y	21	39 1		84
05	2196 N	2018	-0-	-178	-0-	21 1	1997 2	Y	-0-			84
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	30 1	2593 2	Y	-0-			84
*07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	25 1	2000 2	Y	-0-			84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9 1	836 2	Y	1			26
03	1023 N	660	-0-	-363	-0-	8 1	651 2	Y	1			27
04	750 N	673	-0-	-77	-0-	8 1	656 2	Y	8	16 1		19
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	10 1	932 2	Y	-0-			19
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	891 2	Y	-0-			19
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 1	781 2	Y	-0-			19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 1	238 2	Y	-0-			2
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 1	255 2	Y	3			5
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 1	253 2	Y	6	6 1		5
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3 1	297 2	Y	-0-			5
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 1	300 2	Y	-0-			5
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-		9
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	Y	-0-		9
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-		9
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-		9
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-		9
07		527 N	64	-0-	-463	-0-	12	1	52	2	Y	-0-		9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222														
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-		16
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-		16
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-		16
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-		16
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-		16
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-		16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092														
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-		8
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1		9
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	9
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-		9
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-		9
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096														
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	2	Y	-0-		12
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	Y	7		19
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	8	9						
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	Y	13	13	1
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	14	9						
07		589 N	493	-0-	-96	-0-	10	1	877	2	Y	-0-		19
06				-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-		19
07				-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	Y	-0-		19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094														
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-		22
03		1023 N	846	-0-	-177	-0-	9	1	826	2	Y	10		32
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	11	9						
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	821	2	Y	19	19	1
06		810 N	21	-0-	-789	-0-	21	2						
07		868 N	597	-0-	-271	-0-	7	1	590	2	Y	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUDMAN		WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8828 - 10105				
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					7
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2					9
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	2	9									9
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			9
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	9									9
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
						2	1	193	2	Y	-0-					9
						1	1	53	2	Y	-0-					9
RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8735 - 10083				
02	448 N	128	-0-	-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1520	2	Y	19					35
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	21	9									35
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	Y	35	35	1			35
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	39	9									35
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
						15	1	1274	2	Y	-0-					35
						10	1	821	2	Y	-0-					35
RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8748 - 10109				
02	560 N	225	-0-	-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
03	558 N	209	-0-	-349	-0-	2	1	205	2	Y	2					15
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	2	9									15
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8729 - 9854				
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					5
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8772 - 10104				
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	5	1	475	2	Y	2					10
03	682 N	302	-0-	-380	-0-	2	9									12
04	750 N	306	-0-	-444	-0-	3	1	297	2	Y	2					12
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	9									12
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	Y	7	7	1			12
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8	9									12
						7	1	583	2	Y	-0-					12
						7	1	558	2	Y	-0-					12
						5	1	430	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421										
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-	14
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	4	1	370	2	Y	5	19
04	510 N	382	-0-	-128	-0-	6	9	368	2	Y	9	19
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10	9	655	2	Y	-0-	19
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-	19
07	403 N	264	-0-	-139	-0-	6	1	261	2	Y	-0-	19
07	403 N	264	-0-	-139	-0-	3	1	261	2	Y	-0-	19

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-	5
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	15	1	414	2	Y	-0-	5
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	14	1	413	2	Y	-0-	5
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-	5
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-	5
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	Y	-0-	5

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122			
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	Y	-0-	5
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-	5
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	-0-	5
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-	5
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-	5
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	20	1	492	2	Y	-0-	5

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254			
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	-0-	16
03	930 N	541	-0-	-389	-0-	19	1	522	2	Y	-0-	16
04	1050 N	538	-0-	-512	-0-	18	1	520	2	Y	-0-	16
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-	16
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-	16
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	2	Y	-0-	16

CL&F OPERATING LLC		154789		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730			
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1										
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	2	Y	-0-	15
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	Y	-0-	15
04	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-	15
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	15
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-	15
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	1 1	204 2	Y	-0-		9
03		527 N	218	-0-	-309	-0-	1 1	217 2	Y	-0-		9
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		9
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-		9
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-		9
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422												
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591 2	2 9	N	2	2 8	81
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		81
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1343 2	1 9	N	1	1 8	81
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076 2	4 9	N	4	2 8	83
06		2100 N	1554	-0-	-546	-0-	1554 2		N	-0-		83
*07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		83

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464												
02		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		67
03		1612 X	1172	-0-	-440	-0-	1172 2		N	-0-		67
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2250 2	2 9	N	2	2 8	67
05		1612 X	1521	-0-	-91	-0-	1519 2	2 9	N	2	2 8	67
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		67
*07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2149 2	1 9	N	1	1 8	67

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596												
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	4 1	619 2	Y	-0-		18
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	4 1	690 2	Y	-0-		18
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		18
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		18
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		18
07		775 N	169	-0-	-606	-0-	169 2		Y	-0-		18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780												
02		2296 X	1916	-0-	-380	-0-	12 1	1904 2	Y	-0-		36
03		2325 X	1457	-0-	-868	-0-	9 1	1448 2	Y	-0-		36
04		2250 X	1400	-0-	-850	-0-	1400 2		Y	-0-		36
05		2325 X	986	-0-	-1339	-0-	986 2		Y	-0-		36
06		2040 X	1069	-0-	-971	-0-	1069 2		Y	-0-		36
07		2108 X	1440	-0-	-668	-0-	1440 2		Y	-0-		36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759												
02		2072 X	1041	-0-	-1031	-0-	7 1	1034 2	Y	-0-		52
03		2294 X	1841	-0-	-453	-0-	12 1	1829 2	Y	-0-		52
04		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		52
05		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-		52
06		1770 X	1392	-0-	-378	-0-	1392 2		Y	-0-		52
07		1829 X	1721	-0-	-108	-0-	1721 2		Y	-0-		52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764												
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004				TOTAL DEPTH 10825			PERF.10432 - 10704		
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-				23
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	2	Y	-0-				23
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-				23
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				23
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-				23
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-				23
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 10910			PERF.10566 - 10768		
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-				39
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	8	1	1306	2	Y	-0-				39
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-				39
05	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-				39
06	1260 N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-				39
07	1023 N	541	-0-	-482	-0-	541	2			Y	-0-				39
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004				TOTAL DEPTH 11040			PERF.10562 - 10785		
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	2	Y	-0-				16
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	29	1	4538	2	Y	-0-				16
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-				16
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-				16
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-				16
*07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-				16
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004				TOTAL DEPTH 11115			PERF.10625 - 10830		
02	952 N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	2	Y	-0-				15
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	Y	-0-				15
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-				15
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-				15
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-				15
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-				15
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004				TOTAL DEPTH 11299			PERF.10838 - 11480		
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-				26
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	Y	-0-				26
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				26
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				26
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				26
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				26
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004				TOTAL DEPTH 11200			PERF.10536 - 10794		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-				13
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-				13
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				13
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-				13
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-				13
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-				13
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006				TOTAL DEPTH 10880			PERF.10282 - 10712		
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
04	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-				1
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-				1
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				1
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC RAGLE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9436 X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-			216
03	10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-			216
04	9990 X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-			216
05	10323 X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-			216
06	9630 X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60			276
07	9083 X	8279	-0-	-804	-0-	8277	2	2	9	N	2			278

COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			60
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	20	3	39	2	Y	-0-	1	1	59
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			59
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	8	3	33	2	Y	-0-			59
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			59
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	7	3	15	2	Y	-0-			59
						8	2							
						1	1							
						2	3							

RUST ESTATE 1		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	106	3	44	1	Y	-0-			-0-
04	570 N	121	-0-	-449	-0-	46	3	11	1	Y	-0-			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	12	3	264	1	Y	-0-			-0-
06	480 N	260	-0-	-220	-0-	244	3	23	1	Y	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	27	3	26	1	Y	-0-			-0-
						26	1							
						39	3							

RUST ESTATE 2		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	3	28	1	Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	3	25	1	Y	-0-			-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	25	3	24	1	Y	-0-			-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	23	3	14	1	Y	-0-			-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	3	32	1	Y	-0-			-0-
						32	1							
						49	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414			PERF. 9903 - 10242			
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	30 1 33 3	288 2	Y	-0-			-0-		
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1 54 3	475 2	Y	-0-			-0-		
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	57 1 58 3	498 2	Y	-0-			-0-		
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	45 1 41 3	348 2	Y	-0-			-0-		
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	41 1 49 3	378 2	Y	-0-			-0-		
*07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1 51 3	273 2	Y	-0-			-0-		
		RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 10388			PERF. 9894 - 10232	
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	21 1 25 3	209 2	Y	-0-			-0-		
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1 19 3	167 2	Y	-0-			-0-		
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1 12 3	99 2	Y	-0-			-0-		
05		124 N	31	-0-	-93	-0-	3 1 3 3	25 2	Y	-0-			-0-		
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	8 1 9 3	74 2	Y	-0-			-0-		
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1 14 3	78 2	Y	-0-			-0-		
		MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10552 - 10824	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1 45 3	215 2	Y	-0-			14		
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1 62 3	306 2	Y	6			20		
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1 35 3	169 2	Y	-0-			20		
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1 40 3	189 2	Y	5	23 1		2		
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1 40 3	181 2	Y	-0-			2		
*07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1 35 3	194 2	Y	-0-			2		
		PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10601 - 10896	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			68		
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	562 2	6 9	N	5	58 1		15		
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	610 2	28 9	N	25			40		
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			40		
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			40		
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	N	1			41		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	107815	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10584 - 10907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-			20
						59	3							
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	15	1	249	2	N	-0-			20
						51	3							
04	330 N	10	-0-	-320	-0-	8	2	2	3	N	-0-			20
05	372 N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-			20
						29	3							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			20
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	7			27
						44	3		8	9				

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	109190	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10633 - 10922		

02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	3			73
						58	3		3	9				
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-			73
						60	3							
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	13	1	186	2	N	-0-			73
						39	3							
05	403 N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2			75
						40	3		2	9				
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-			75
						43	3							
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	15			90
						45	3		17	9				

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10639 - 10877		

02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-			36
						59	3							
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	3			39
						65	3		3	9				
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	27	1	456	2	N	-0-			39
						54	3							
05	620 N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-			39
						47	3							
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-			39
						35	3							
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-			39
						70	3							

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10709 - 10962		

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-			30
						51	3							
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			30
						61	3							
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-			30
						69	3							
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-			30
						73	3							
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-			30
						78	3							
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-			30
						82	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
RUDMAN UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	112599	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9954 - 10174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-		-0-
						55	3						
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-		-0-
						58	3						
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-		-0-
						65	3						

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	114378	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10702 - 11040	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		82
						10	3						
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		82
						10	3						
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	20		102
						8	3	22	9				
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-		102
						6	3						
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	33	2	N	-0-		102
						7	3						
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	16	2	N	11		113
						3	3	12	9				

SHAW UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	116545	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8820 - 9078	
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-		-0-
						144	3						
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-		-0-
						97	3						
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	101	1	890	2	Y	-0-		-0-
						104	3						
05	1488 N	1003	-0-	-485	-0-	103	1	805	2	Y	-0-		-0-
						95	3						
06	990 N	537	-0-	-453	-0-	47	1	434	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1058	2	Y	-0-		-0-
						200	3						

SHAW UNIT 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	116793	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9912 - 10228	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	948	2	Y	-0-		-0-
						108	3						
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	201	1	1763	2	Y	-0-		-0-
						206	3						
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-		-0-
						139	3						
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1663	2	Y	-0-		-0-
						213	3						
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	208	1	1684	2	Y	-0-		-0-
						319	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		36 1	349 2	Y	-0-		-0-
							40 3					
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		36 1	332 2	Y	-0-		-0-
							38 3					
04	270 N	240	-0-	-30	-0-		22 1	195 2	Y	-0-		-0-
							23 3					
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-		49 1	382 2	Y	-0-		-0-
							45 3					
06	390 N	328	-0-	-62	-0-		29 1	265 2	Y	-0-		-0-
							34 3					
07	248 N	227	-0-	-21	-0-		21 1	173 2	Y	-0-		-0-
							33 3					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880			
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		57 1	786 2	Y	-0-		36
							165 3					
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		139 1	2272 2	Y	15		51
							461 3	17 9				
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		91 1	1317 2	Y	-0-		51
							275 3					
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		96 1	1279 2	Y	33	72 1	12
							270 3	36 9				
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-		58 1	681 2	Y	-0-		12
							149 3					
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-		60 1	883 2	Y	-0-		12
							158 3					

SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550			
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		142 1	1389 2	Y	-0-		-0-
							161 3					
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		133 1	1245 2	Y	-0-		-0-
							143 3					
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		94 1	827 2	Y	-0-		-0-
							97 3					
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		175 1	1370 2	Y	-0-		-0-
							162 3					
06	1470 N	1163	-0-	-307	-0-		103 1	940 2	Y	-0-		-0-
							120 3					
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		118 1	957 2	Y	-0-		-0-
							181 3					

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150			
02	1652 N	1414	-0-	-238	-0-		111 1	1083 2	Y	85	55 1	66
							126 3	94 9				
03	2232 N	1270	-0-	-962	-0-		109 1	1016 2	Y	26	76 1	16
							116 3	29 9				
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		126 1	1102 2	Y	19	24 1	11
							129 3	21 9				
05	1581 N	408	-0-	-1173	-0-		41 1	322 2	Y	6	13 1	4
							38 3	7 9				
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		137 1	1259 2	Y	28	24 1	8
							161 3	31 9				
07	1426 N	1124	-0-	-302	-0-		104 1	841 2	Y	18	11 1	15
							159 3	20 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
RUDMAN UNIT 1													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 170040													
WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	175 1	1718 2	Y	-0-			-0-
							200 3						
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	178 1	1661 2	Y	-0-			-0-
							191 3						
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	173 1	1515 2	Y	-0-			-0-
							177 3						
05		2170 N	1323	-0-	-847	-0-	136 1	1062 2	Y	-0-			-0-
							125 3						
06		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	197 1	1805 2	Y	-0-			-0-
							230 3						
*07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	190 1	1540 2	Y	-0-			-0-
							292 3						
RUST ESTATE 2													
WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060													
02		3164 X	2743	-0-	-421	-0-	228 1	2236 2	Y	16	10	1	12
							261 3	18 9					
03		2883 X	2077	-0-	-806	-0-	180 1	1680 2	Y	22	20	1	14
							193 3	24 9					
04		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	300 1	2630 2	Y	16	21	1	9
							307 3	18 9					
05		3038 X	2132	-0-	-906	-0-	218 1	1706 2	Y	5	11	1	3
							202 3	6 9					
06		2940 X	2773	-0-	-167	-0-	242 1	2221 2	Y	24	20	1	7
							284 3	26 9					
07		3379 X	2600	-0-	-779	-0-	243 1	1967 2	Y	15	9	1	13
							373 3	17 9					
RUDMAN UNIT 1													
WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RUST ESTATE 1													
WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028													
02		2912 X	2385	-0-	-527	-0-	200 1	1957 2	Y	-0-			-0-
							228 3						
03		2852 X	2129	-0-	-723	-0-	185 1	1731 2	Y	13	5	1	8
							199 3	14 9					
04		1980 X	1163	-0-	-817	-0-	107 1	937 2	Y	9	12	1	5
							109 3	10 9					
05		2635 X	111	-0-	-2524	-0-	11 1	87 2	Y	3	6	1	2
							10 3	3 9					
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	299 1	2746 2	Y	14	12	1	4
							351 3	15 9					
07		2635 X	2512	-0-	-123	-0-	235 1	1907 2	Y	8	5	1	7
							361 3	9 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90 1 102 3	877 2	Y	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	96 1 103 3	899 2	Y	-0-		-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	102 1 104 3	892 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	791	-0-	-232	-0-	81 1 75 3	635 2	Y	-0-		-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	91 1 106 3	832 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	94 1 145 3	765 2	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188	
02	2324 X	1508	-0-	-816	-0-	126 1 144 3	1238 2	Y	-0-		-0-
03	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	173 1 186 3	1617 2 103 9	Y	94	35 1	59
04	1860 X	1765	-0-	-95	-0-	157 1 160 3	1375 2 73 9	Y	66	86 1	39
05	1674 X	1313	-0-	-361	-0-	132 1 123 3	1034 2 24 9	Y	22	47 1	14
06	2010 N	1506	-0-	-504	-0-	123 1 144 3	1127 2 112 9	Y	102	86 1	30
07	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	122 1 186 3	985 2 69 9	Y	63	39 1	54

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 10023 - 10275	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319	
02	1820 X	1351	-0-	-469	-0-	111 1 126 3	1086 2 28 9	Y	25	16 1	19
03	2015 X	1887	-0-	-128	-0-	162 1 172 3	1508 2 45 9	Y	41	34 1	26
04	1950 X	1500	-0-	-450	-0-	136 1 139 3	1193 2 32 9	Y	29	38 1	17
05	2015 X	671	-0-	-1344	-0-	68 1 62 3	530 2 11 9	Y	10	21 1	6
06	1830 N	1446	-0-	-384	-0-	123 1 144 3	1129 2 50 9	Y	45	38 1	13
07	1550 N	803	-0-	-747	-0-	73 1 111 3	588 2 31 9	Y	28	17 1	24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794								
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					22
						22	3									
03	403 N	185	-0-	-218	-0-	8	1	157	2	N	-0-					22
						20	3									
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	9	1	153	2	N	-0-					22
						18	3									
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	8	1	133	2	N	-0-					22
						17	3									
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
						8	3									
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					22
						25	3									
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650								
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	152	1	1137	2	N	-0-					103
						172	3									
03	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	204	1	1289	2	N	-0-					103
						189	3									
04	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					103
						162	3									
05	1612 N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
						104	3	8	9							
06	1620 N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
						102	3									
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	324	1	1075	2	N	5					18
						164	3	6	9							
SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028								
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
						28	3									
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	35	13	1			22
						49	3	39	9							
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	24	32	1			14
						28	3	26	9							
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
						62	3	42	9							
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	23	14	1			20
						54	3	25	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	4 1 15 3	75 2	Y		-0-			46
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	5 1 16 3	84 2	Y		1	6 1		41
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1 23 3	123 2	Y		-0-			41
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1 11 3	59 2	Y		-0-			41
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1 32 3	162 2	Y		-0-			41
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	4 1 14 3	87 2	Y		1			42

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656				
02	2436 N	1997	-0-	-439	-0-	208 1 235 3	1554 2	N		-0-			90
03	2449 N	2121	-0-	-328	-0-	258 1 237 3	1626 2	N		-0-			90
04	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	120 1 242 3	1625 2	N		-0-			90
05	2201 N	1818	-0-	-383	-0-	87 1 224 3	1494 2	N		12	89 1		13
06	2040 N	1801	-0-	-239	-0-	106 1 220 3	1475 2	N		-0-			13
07	2046 N	1686	-0-	-360	-0-	349 1 177 3	1160 2	N		-0-			13

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606				
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	40 1 131 3	687 2	Y		10			57
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	47 1 160 3	841 2	Y		2	6 1		53
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	44 1 185 3	975 2	Y		-0-			53
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1 157 3	816 2	Y		-0-			53
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26 1 103 3	522 2	Y		15			68
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32 1 98 3	620 2	Y		3			71

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385				
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1 56 3	295 2	Y		-0-			93
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20 1 67 3	356 2	Y		3	6 1		90
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16 1 69 3	362 2	Y		30	97 1		23
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1 80 3	414 2	Y		-0-			23
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1 96 3	489 2	Y		-0-			23
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27 1 82 3	522 2	Y		-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	637	-0-	-595	-0-	30 1 97 3	510 2	Y	-0-	140
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55 1 184 3	974 2	Y	6 1	136
04	1140 N	692	-0-	-448	-0-	25 1 106 3	557 2	Y	81 1	59
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	42 1 191 3	990 2	Y	5	64
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54 1 207 3	1057 2	Y	16	80
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61 1 189 3	1196 2	Y	-0-	80

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
02	1204 N	1063	-0-	-141	-0-	50 1 162 3	851 2	Y	-0-	85
03	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	52 1 177 3	934 2	Y	6 1	81
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	41 1 172 3	905 2	Y	-0-	81
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	37 1 166 3	860 2	Y	-0-	81
06	1140 N	990	-0-	-150	-0-	40 1 156 3	794 2	Y	-0-	81
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	47 1 146 3	922 2	Y	20	101

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	71 1 231 3	1212 2	Y	-0-	102
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	56 1 188 3	992 2	Y	8 1	109
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	46 1 194 3	1023 2	Y	-0-	109
05	1333 N	948	-0-	-385	-0-	33 1 148 3	767 2	Y	83 1	26
06	1200 N	612	-0-	-588	-0-	25 1 96 3	491 2	Y	-0-	26
*07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	100 1 309 3	1953 2	Y	11	37

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	85 1 243 3	1164 2	N	13	163
03	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	67 1 221 3	1090 2	N	18 121 1	60
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	80 1 243 3	1162 2	N	-0-	60
05	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	81 1 230 3	1087 2	N	15	75
06	1350 N	1006	-0-	-344	-0-	64 1 166 3	756 2	N	18	93
07	1550 N	1177	-0-	-373	-0-	64 1 169 3	944 2	N	-0-	93

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEST PIRTLE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	17 1	236 2	N	13		103
						50 3	14 9				
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	160 2	N	-0-		103
						32 3					
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	N	22		125
						46 3	24 9				
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	17 1	231 2	N	-0-		125
						49 3					
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	8 1	88 2	N	-0-	99 1	26
						19 3					
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	8 1	127 2	N	-0-		26
						23 3					

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982		
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	5 1	84 2	N	-0-		16
						11 3					
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	2 1	42 2	N	-0-		16
						5 3					
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	2 1	39 2	N	-0-		16
						5 3					
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	35 2	N	-0-		16
						4 3					
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	12 2	N	-0-		16
						1 3					
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	37 2	N	-0-		16
						4 3					

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658		
02	1428 N	1319	-0-	-109	-0-	137 1	1027 2	N	-0-		68
						155 3					
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	175 1	1107 2	N	4		72
						162 3	4 9				
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	80 1	1083 2	N	-0-		72
						161 3					
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	72 1	1230 2	N	-0-		72
						184 3					
06	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	74 1	1024 2	N	-0-		72
						153 3					
07	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	254 1	842 2	N	-0-		72
						128 3					

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152		
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	188 1	1840 2	Y	19	12 1	15
						214 3	21 9				
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	193 1	1803 2	Y	27	25 1	17
						207 3	30 9				
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	151 1	1321 2	Y	20	26 1	11
						154 3	22 9				
05	1829 N	1291	-0-	-538	-0-	132 1	1030 2	Y	7	14 1	4
						121 3	8 9				
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	203 1	1858 2	Y	31	26 1	9
						237 3	34 9				
*07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	210 1	1703 2	Y	18	11 1	16
						323 3	20 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHAW UNIT 2		WELL #:	4	RRCID ->	227444	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	8798 - 10261
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	220 1 251 3	2155 2 43 9	Y	39	25 1	30
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	236 1 253 3	2204 2 32 9	Y	29	41 1	18
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	174 1 178 3	1526 2 22 9	Y	20	26 1	12
05	1860 N	1288	-0-	-572	-0-	131 1 122 3	1028 2 7 9	Y	6	14 1	4
06	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	121 1 142 3	1111 2 34 9	Y	31	26 1	9
*07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	189 1 290 3	1533 2 21 9	Y	19	12 1	16

SHAW UNIT 3		WELL #:	4	RRCID ->	227471	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8922 - 10252
02	1344 X	1039	-0-	-305	-0-	87 1 99 3	853 2	Y	-0-		-0-
03	1488 X	1423	-0-	-65	-0-	125 1 133 3	1165 2	Y	-0-		-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	147 1 152 3	1293 2	Y	-0-		-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	156 1 184 3	1435 2	Y	-0-		-0-
*07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	277 1 425 3	2244 2	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	13	RRCID ->	227676	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9117 - 10494
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	116 1 374 3	1970 2 9 9	Y	8		139
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95 1 320 3	1689 2 17 9	Y	15	7 1	147
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	55 1 230 3	1215 2	Y	-0-		147
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	79 1 357 3	1850 2 24 9	Y	22	94 1	75
06	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	46 1 176 3	900 2 3 9	Y	3		78
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	66 1 205 3	1295 2 8 9	Y	7		85

HEMUS-REDGRAVE		WELL #:	5	RRCID ->	228827	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10780 - 11060
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	229190	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10645 - 10946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		840 N	651	-0-	-189	-0-	37 1	508 2	N	-0-		47
							106 3					
03		961 N	716	-0-	-245	-0-	35 1	566 2	N	-0-		47
							115 3					
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	-0-		47
							118 3					
05		713 N	659	-0-	-54	-0-	38 1	505 2	N	8		55
							107 3					
06		690 N	528	-0-	-162	-0-	34 1	405 2	N	-0-		55
							89 3					
*07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	41 1	602 2	N	-0-		55
							108 3					

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		7	RRCID ->	229407	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10647 - 10912	
02		840 N	754	-0-	-86	-0-	39 1	629 2	N	8		113
							77 3					
03		992 N	966	-0-	-26	-0-	44 1	822 2	N	-0-		113
							100 3					
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	40 1	692 2	N	-0-		113
							83 3					
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	49 1	767 2	N	1	96 1	18
							93 3					
06		930 N	590	-0-	-340	-0-	35 1	495 2	N	-0-		18
							60 3					
07		837 N	578	-0-	-259	-0-	29 1	499 2	N	-0-		18
							50 3					

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		15	RRCID ->	230817	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9096 - 10483	
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70 1	1183 2	Y	-0-		118
							224 3					
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	75 1	1345 2	Y	20	119 1	19
							256 3					
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	40 1	891 2	Y	-0-		19
							169 3					
05		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	44 1	1020 2	Y	-0-		19
							197 3					
06		1320 N	968	-0-	-352	-0-	39 1	776 2	Y	-0-		19
							153 3					
07		1147 N	981	-0-	-166	-0-	42 1	810 2	Y	1		20
							128 3					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	231774	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614 - 10864	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	3 1	40 2	N	-0-		49
							8 3					
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	8		57
							10 3					
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	26 2	N	-0-		57
							5 3					
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	42 2	N	-0-		57
							9 3					
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-		57
							17 3					
*07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		57
							5 3					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626 - 10856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		850 N	850	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20		133
						135	3	22	9				
03		899 N	896	-0-	-3	43	1	709	2	N	-0-		133
						144	3						
04		537 N	537	-0-	-0-	27	1	400	2	N	24		157
						84	3	26	9				
05		930 N	781	-0-	-149	45	1	607	2	N	-0-	77 1	80
						129	3						
06		870 N	371	-0-	-499	24	1	283	2	N	2		82
						62	3	2	9				
07		558 N	412	-0-	-146	21	1	319	2	N	13		95
						58	3	14	9				

JAMESON, ANGUS		WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240 - 10512		
02		728 N	509	-0-	-219	24	1	411	2	N	-0-		103
						74	3						
03		713 N	234	-0-	-479	10	1	189	2	N	-0-		103
						35	3						
04		561 N	561	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-		103
						82	3						
05		558 N	457	-0-	-101	16	1	373	2	N	-0-		103
						68	3						
06		502 N	502	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-		103
						75	3						
07		589 N	448	-0-	-141	19	1	373	2	N	-0-		103
						56	3						

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	232050	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9898 - 10142		
02		1292 N	1292	-0-	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-		-0-
						124	3						
03		1060 N	1060	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-		-0-
						99	3						
04		960 N	957	-0-	-3	89	1	777	2	Y	-0-		-0-
						91	3						
05		1087 N	1087	-0-	-0-	112	1	872	2	Y	-0-		-0-
						103	3						
06		960 N	949	-0-	-11	84	1	767	2	Y	-0-		-0-
						98	3						
07		992 N	907	-0-	-85	85	1	691	2	Y	-0-		-0-
						131	3						

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		8	RRCID ->	232052	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10474 - 10996		
02		936 N	936	-0-	-0-	49	1	790	2	N	-0-		70
						97	3						
03		949 N	949	-0-	-0-	44	1	808	2	N	-0-		70
						97	3						
04		960 N	850	-0-	-110	42	1	721	2	N	-0-		70
						87	3						
05		1023 N	889	-0-	-134	48	1	747	2	N	4	54 1	20
						90	3	4	9				
06		930 N	705	-0-	-225	42	1	591	2	N	-0-		20
						72	3						
07		868 N	670	-0-	-198	33	1	579	2	N	-0-		20
						58	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46 1 52 3	450 2	Y	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46 1 49 3	426 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	52 1 53 3	453 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	309	-0-	-280	-0-	32 1 29 3	248 2	Y	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	52 1 60 3	474 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	383	-0-	-206	-0-	36 1 55 3	292 2	Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

02	1764 N	1471	-0-	-293	-0-	153 1 173 3	1145 2	N	-0-			33
03	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	204 1 188 3	1288 2	N	-0-			33
04	1860 N	1319	-0-	-541	-0-	79 1 157 3	1061 2 22 9	N	20			53
05	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	79 1 201 3	1349 2	N	-0-			53
06	1620 N	1193	-0-	-427	-0-	71 1 145 3	977 2	N	-0-			53
*07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	372 1 188 3	1234 2 2 9	N	2			55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			28
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	70 1 80 3	685 2	Y	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	100 1 107 3	935 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	59 1 61 3	521 2	Y	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	137 1 127 3	1074 2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	71 1 82 3	649 2	Y	-0-			-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103 1 158 3	834 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	2006	-0-	-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-	-0-
						192	3					
03	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	162	1	1512	2	Y	-0-	-0-
						173	3					
04	2010 N	1571	-0-	-439	-0-	145	1	1276	2	Y	-0-	-0-
						150	3					
05	3100 N	3184	-0-	84	84	327	1	2555	2	Y	-0-	-0-
						302	3					
06	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-	-0-
						167	3					
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	152	1	1234	2	Y	-0-	-0-
						234	3					

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201				
02	2436 X	2330	-0-	-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-	-0-
						223	3					
03	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-	-0-
						239	3					
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	174	1	1524	2	Y	-0-	-0-
						178	3					
05	2697 X	1995	-0-	-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-	-0-
						189	3					
06	2490 X	1766	-0-	-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-	-0-
						182	3					
07	2573 X	2086	-0-	-487	-0-	196	1	1589	2	Y	-0-	-0-
						301	3					

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204				
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22 1 27
						221	3					
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	172	1	1609	2	Y	56	48 1 35
						185	3					
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	190	1	1665	2	Y	39	51 1 23
						194	3					
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28 1 8
06	3000 N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51 1 18
						382	3					
*07	2748 N	1983	-0-	-765	-0-	183	1	1479	2	Y	37	23 1 32
						280	3					

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270				
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43 1 80
						145	3					
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	10	90
						147	3					
04	870 N	696	-0-	-174	-0-	25	1	568	2	N	-0-	90
						103	3					
05	1116 N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-	90
						31	3					
06	990 N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-	90
						28	3					
07	713 N	161	-0-	-552	-0-	7	1	129	2	N	5	95
						19	3					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1428 N	1389	-0-	-39	-0-	65 1	1120 2	N	1	138 1	16
						203 3	1 9				
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	89 1	1599 2	N	6		22
						289 3	7 9				
04	2130 N	1772	-0-	-358	-0-	65 1	1439 2	N	8		30
						259 3	9 9				
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	59 1	1396 2	N	20		50
						257 3	22 9				
06	1920 N	1103	-0-	-817	-0-	48 1	881 2	N	10		60
						163 3	11 9				
07	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	34 1	662 2	N	6		66
						98 3	7 9				

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
HEMBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078140		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393			
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 2	2 9	Y	2		38
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9	Y	1	24 1	15
04	990 N	924	-0-	-66	-0-	918 2	6 9	Y	5		20
05	713 N	169	-0-	-544	-0-	166 2	3 9	Y	3		23
06	780 N	283	-0-	-497	-0-	280 2	3 9	Y	3		26
07	961 N	288	-0-	-673	-0-	286 2	2 9	Y	2		28

HEMBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224083		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420			
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1700 2	9 9	Y	8		25
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1711 2	7 9	Y	6	17 1	14
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955 2	2 9	Y	2		16
05	868 N	630	-0-	-238	-0-	628 2	2 9	Y	2		18
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902 2	7 9	Y	6		24
07	868 N	777	-0-	-91	-0-	776 2	1 9	Y	1		25

HEMBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224660		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352			
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186 2	7 9	Y	6		34
03	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1253 2	6 9	Y	5	25 1	14
04	1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1166 2	7 9	Y	6		20
05	1333 N	669	-0-	-664	-0-	667 2	2 9	Y	2		22
06	1230 N	196	-0-	-1034	-0-	195 2	1 9	Y	1		23
07	1209 N	230	-0-	-979	-0-	229 2	1 9	Y	1		24

HEMBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242487		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420			
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491 2	9 9	Y	8		40
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2068 2	15 9	Y	14	39 1	15
04	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1193 2	8 9	Y	7		22
05	1674 N	569	-0-	-1105	-0-	562 2	7 9	Y	6		28
06	1650 N	880	-0-	-770	-0-	872 2	8 9	Y	7		35
07	1240 N	937	-0-	-303	-0-	928 2	9 9	Y	8		43

HEMBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 242688		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376			
02	2800 N	2970	-0-	170	5041	2951 2	19 9	Y	17		67
03	7731 X	2690	-0-	-5041	-0-	2672 2	18 9	Y	16	68 1	15
04	2880 X	2072	-0-	-808	-0-	2061 2	11 9	Y	10		25
05	2976 X	1420	-0-	-1556	-0-	1412 2	8 9	Y	7		32
06	2880 X	1715	-0-	-1165	-0-	1703 2	12 9	Y	11		43
07	2976 X	1737	-0-	-1239	-0-	1737 2		Y	-0-		43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
DPMP ENERGY LLC			227740													
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			238952													
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:	1	RRCID ->	230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC			278755													
CARTER RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445								
02	3696 X	3486	-0-	-210	-0-	3486	2			N	-0-					67
03	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			67
*04	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					67
05	3875 X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750 X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					67
07	3875 X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					67
H & T EXPLORATION, INC.			341571													
MORAN		WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419								
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1207	2	1	9	N	1					116
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					116
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13					131
JAMESON, CHARLES R.		WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409								
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
05	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290 N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31
07	1395 N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					31
JAMES, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171166	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9030 - 10430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	21	
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3	1	3385	2	Y	36	
						17	9					
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2777	2	Y	26	
						18	9					
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	52	
						29	9					
06	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	26	
						8	9					
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	809	1	3806	2	Y	27	
						4	9					

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171701	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9022 - 10428
02	1204 X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	8	
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	Y	16	
						9	9					
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	14	
						10	9					
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	28	
						15	9					
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	14	
						3	9					
*07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	822	1	3869	2	Y	15	
						2	9					

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	173893	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9042 - 10434
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	2	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	1	1	306	2	Y	4	
						2	9					
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	11	1	141	2	Y	2	
						1	9					
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	4	
						2	9					
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	2	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	2	

HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174324	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9030 - 10340
02	1456 N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	35	
03	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	105	1	1359	2	N	35	
						2	9					
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	N	40	
						6	9					
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	42	
						8	9					
06	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	102	1	1287	2	N	45	
						3	9					
07	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	147	1	1287	2	N	45	
						1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1736	2	N	-0-					27
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	2	N	2	2	8			27
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	N	10	7	1			30
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	5	2	8			33
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2044	2	N	6	2	8			37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					53
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	N	11	2	8			62
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	15	9	1			68
06	3000 N	3022	-0-	22	22	219	1	2781	2	N	20	3	8			85
*07	3091 N	3069	-0-	-22	-0-	314	1	2748	2	N	6	2	8			89

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					30
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			30
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	172	1	2173	2	N	9	9	1			30
06	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	165	1	2103	2	N	4	2	8			32
*07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	2	1	8			33

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2242	2	N	8	46	1			27
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1741	2	N	2	2	8			27
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	2	2	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1428 N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1		30
03	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	89	1	1159	2	N	-0-				30
04	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	37	1	1131	2	N	-0-				30
05	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1		30
						4	9								
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-				30
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	119	1	1050	2	N	-0-				30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447															
02	952 N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-				70
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	50	1	637	2	N	2				72
						2	9								
04	870 N	625	-0-	-245	-0-	20	1	602	2	N	3				75
						3	9								
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1		77
						4	9								
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1		25
						15	9								
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	66	1	581	2	N	-0-				25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420															
02	868 N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1 8	8
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	1	1	703	2	Y	6				14
						7	9								
04	720 N	576	-0-	-144	-0-	43	1	527	2	Y	5	10	1		9
						6	9								
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11				20
						12	9								
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1 8	11
						4	9								
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	191	1	897	2	Y	3	2	8		12
						3	9								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435															
02	2016 X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1 8	18
03	3410 X	2593	-0-	-817	-0-	2	1	2577	2	Y	13				31
						14	9								
04	3300 X	2916	-0-	-384	-0-	218	1	2683	2	Y	14	21	1	1 8	23
						15	9								
05	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21				44
						23	9								
06	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1 8	22
						6	9								
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	547	1	2572	2	Y	3	2	8		23
						3	9								

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8	33
03	4464 X	4127	-0-	-337	-0-	297	1	3826	2	N	4			37
04	4320 X	3897	-0-	-423	-0-	123	1	3767	2	N	6	1	8	42
05	4464 X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1	45
06	3990 X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8	48
*07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	454	1	3972	2	N	5	1	8	52

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1	30
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	98	1	990	2	N	-0-			30
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	85	1	922	2	N	-0-			30
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-			30
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-			30
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	72	1	978	2	N	2			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
02	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8	55
03	3751 X	3567	-0-	-184	-0-	256	1	3302	2	N	8			63
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	118	1	3626	2	N	10	1	8	72
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1	75
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8	89
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	N	2	2	8	89

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
02	2632 X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8	68
03	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2435	2	N	7			75
04	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	82	1	2496	2	N	6	3	8	78
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1	84
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8	95
*07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	479	1	4195	2	N	7	3	8	99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2380 X	1976	-0-	-404	-0-	1974	2	2	9	N	2	2	8		57
03		2263 X	1944	-0-	-319	-0-	140	1	1804	2	N	-0-				57
04		2070 X	2049	-0-	-21	-0-	65	1	1980	2	N	4	1	8		60
05		2201 X	1921	-0-	-280	-0-	140	1	1772	2	N	8	8	1		60
06		2130 X	1765	-0-	-365	-0-	129	1	1630	2	N	5	2	8		63
07		2201 X	2034	-0-	-167	-0-	209	1	1824	2	N	1	1	8		63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

02		2240 X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8		40
03		2573 X	1673	-0-	-900	-0-	2	1	1665	2	N	5				45
04		2490 X	2174	-0-	-316	-0-	163	1	2002	2	N	8	1	8		52
05		2573 X	2096	-0-	-477	-0-	319	1	1768	2	N	8				60
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1	2029	2	N	5	2	8		63
*07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	2	N	2	2	8		63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

02		4060 X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8		94
03		4495 X	4243	-0-	-252	-0-	4	1	4239	2	N	-0-				94
04		4470 X	4160	-0-	-310	-0-	311	1	3825	2	N	22	88	1	1	8
05		4619 X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-				27
06		4470 X	4118	-0-	-352	-0-	558	1	3559	2	N	1	1	8		27
07		4495 X	4263	-0-	-232	-0-	747	1	3515	2	N	1	1	8		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

02		2296 X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8		58
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2	1	2193	2	N	4				62
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	N	3	2	8		63
05		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-				63
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1	2263	2	N	6	2	8		67
*07		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	2	N	2	2	8		67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2688 X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8		27
03	2480 X	1794	-0-	-686	-0-	2	1	1792	2	N	-0-				27
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	N	2	2	8		27
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-				27
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8		27
07	2604 X	2427	-0-	-177	-0-	425	1	1999	2	N	3	3	8		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

02	3024 X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8		27
03	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	3	1	2906	2	N	-0-				27
04	3180 X	2722	-0-	-458	-0-	205	1	2516	2	N	1	1	8		27
05	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-				27
06	3090 X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8		27
07	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	521	1	2453	2	N	2	2	8		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1		32
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	2	N	-0-				32
04	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	182	1	1993	2	N	-0-				32
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-				32
06	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-				32
07	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	151	1	2069	2	N	3				35

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

02	1848 N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-				30
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	N	-0-				30
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	134	1	1455	2	N	-0-				30
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1		27
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-				27
*07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	N	1	1	8		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

02	924 N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-				28
03	1178 N	947	-0-	-231	-0-	85	1	862	2	N	-0-				28
04	1020 N	861	-0-	-159	-0-	73	1	788	2	N	-0-				28
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-				28
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5				33
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	N	-0-				33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1708 N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5	57
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2018	2	N	6	63
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1672	2	N	4	67
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11	78
06	2160 N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2	80
07	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	115	1	1585	2	N	39 94 1	25

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
02	2072 N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6 1 8	50
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	3	53
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	175	1	1903	2	N	-0-	53
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9	62
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24 59 1	27
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	147	1	2023	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
02	5040 X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10 9	N	9	2 8	89
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	8	97
04	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	140	1	4287	2	N	13 1 8	109
05	4712 X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26 16 1	119
06	4560 X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4 94 1 2 8	27
*07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	491	1	4294	2	N	2 2 8	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
02	3080 X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2 9	N	2	2 8	27
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	-0-	27
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	114	1	3485	2	N	1 1 8	27
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14 13 1	28
06	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6 2 8	32
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3401	2	N	5 2 8	35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2996 X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	52
03	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	191	1	2469	2	N	52
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	N	55
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	4	9	2766	2	N	55
06	2580 X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	58
07	2666 X	2030	-0-	-636	-0-	208	1	1820	2	N	58
						2	9				

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	84
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	139	1	1793	2	N	87
04	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	3	9	1801	2	N	95
05	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	59	1	1762	2	N	102
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	10	9	1676	2	N	25
07	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	140	1	1668	2	N	25
						15	9				
						132	1				
						2	9				
						191	1				
						1	9				

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	67
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2080	2	N	67
04	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	151	1	1861	2	N	67
05	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	1	9	1752	2	N	67
06	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	316	1	1720	2	N	67
07	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	270	1	1677	2	N	68
						2	9				
						356	1				
						3	9				

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

02	2436 N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	43
03	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	180	1	2328	2	N	47
04	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	4	9	2329	2	N	50
05	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	76	1	2304	2	N	52
06	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	4	9	2200	2	N	55
07	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	182	1	2166	2	N	58
						12	9				
						174	1				
						4	9				
						247	1				
						4	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8	65
03	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	3	1	3159	2	N	-0-			65
04	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	238	1	2928	2	N	6	1	8	70
05	3472 X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2			72
06	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8	75
07	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	550	1	2592	2	N	1	1	8	75

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8	73
03	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3	1	3133	2	N	-0-			73
04	3150 X	3025	-0-	-125	-0-	227	1	2798	2	N	-0-			73
05	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2			75
06	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8	78
07	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	495	1	2330	2	N	5	1	8	82

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

02	952 N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8	73
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	N	54	100	1	27
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-			27
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-			27
06	1050 N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-			27
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	68	1	937	2	N	-0-			27

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	1411	2	10	9	N	9	130	7	9
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9			18
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9			27
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15			42
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9			51
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2			53

JANDAR EXPLORATION, L. C. SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			135
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			135
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-			135
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23			158
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34			192
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	157	1	35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		532 N	419	-0-	-113	-0-	417 2	2 9	Y	2		25
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	Y	1		26
04		510 N	130	-0-	-380	-0-	108 2	22 9	Y	20	36 1	10
05		465 N	112	-0-	-353	-0-	112 2		Y	-0-		10
06		360 N	130	-0-	-230	-0-	130 2		Y	-0-		10
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	86 2	6 9	Y	5		15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646												
02		2604 X	1636	-0-	-968	-0-	1634 2	2 9	Y	2	44 1	10
03		2418 X	1759	-0-	-659	-0-	1706 2	53 9	Y	48	43 1	15
04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2588 2	1 9	Y	1		16
05		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2609 2	2 9	Y	2		18
06		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		Y	-0-		18
07		2666 X	1914	-0-	-752	-0-	1907 2	7 9	Y	6		24

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970												
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		317
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		317
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-		N	-0-		317
05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		317
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		317
*07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108												
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 2	11 9	Y	10		58
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278 2	3 9	Y	3	45 1	16
04		1200 N	747	-0-	-453	-0-	732 2	15 9	Y	14		30
05		1240 N	804	-0-	-436	-0-	786 2	18 9	Y	16		46
06		1230 N	766	-0-	-464	-0-	742 2	24 9	Y	22	46 1	22
*07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	911 2	23 9	Y	21		43

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634												
02		1484 X	1313	-0-	-171	-0-	1313 2		Y	-0-		38
03		1643 X	892	-0-	-751	-0-	891 2	1 9	Y	1		39
04		2250 X	1206	-0-	-1044	-0-	1206 2		Y	-0-		39
05		2325 X	903	-0-	-1422	-0-	903 2		Y	-0-		39
06		1950 X	826	-0-	-1124	-0-	826 2		Y	-0-		39
07		1457 X	900	-0-	-557	-0-	893 2	7 9	Y	6		45

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566												
02		1120 X	713	-0-	-407	-0-	713 2		Y	-0-		38
03		1240 X	974	-0-	-266	-0-	973 2	1 9	Y	1		39
04		1200 X	774	-0-	-426	-0-	773 2	1 9	Y	1		40
05		806 X	768	-0-	-38	-0-	768 2		Y	-0-		40
06		930 X	792	-0-	-138	-0-	792 2		Y	-0-		40
07		961 X	702	-0-	-259	-0-	696 2	6 9	Y	5		45

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703												
02		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1232 2	2 9	Y	2	44 1	10
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1266 2	53 9	Y	48	43 1	15
04		1620 X	1093	-0-	-527	-0-	1092 2	1 9	Y	1		16
05		1674 X	1095	-0-	-579	-0-	1093 2	2 9	Y	2		18
06		1620 X	1112	-0-	-508	-0-	1112 2		Y	-0-		18
07		1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1138 2	7 9	Y	6		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585										
MARWILL, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 193048		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 X	967	-0-	-993	-0-	956	2	11 9	Y	10		58
03	1891 X	866	-0-	-1025	-0-	863	2	3 9	Y	3	45 1	16
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2666	2	15 9	Y	14		30
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18 9	Y	16		46
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24 9	Y	22	46 1	22
07	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	2556	2	23 9	Y	21		43

MARWILL, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 193350		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020			
02	3780 X	3332	-0-	-448	-0-	3321	2	11 9	Y	10		58
03	3813 X	3098	-0-	-715	-0-	3095	2	3 9	Y	3	45 1	16
04	3960 X	3308	-0-	-652	-0-	3293	2	15 9	Y	14		30
05	4092 X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18 9	Y	16		46
06	3750 X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24 9	Y	22	46 1	22
07	3689 X	2644	-0-	-1045	-0-	2621	2	23 9	Y	21		43

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 195968		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630			
02	1792 X	1469	-0-	-323	-0-	1467	2	2 9	Y	2	44 1	10
03	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	1602	2	53 9	Y	48	43 1	15
04	1800 X	1495	-0-	-305	-0-	1494	2	1 9	Y	1		16
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2 9	Y	2		18
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-		18
*07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7 9	Y	6		24

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 202581		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530			
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21 9	Y	19		60
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4 9	Y	4		64
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2853	2	70 9	Y	64	107 1	21
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		Y	-0-		21
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		Y	-0-		21
07	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	3034	2	9 9	Y	8		29

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 206245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560			
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2 9	Y	2		25
03	1519 X	1003	-0-	-516	-0-	1002	2	1 9	Y	1		26
04	1560 X	1172	-0-	-388	-0-	1150	2	22 9	Y	20	36 1	10
05	1612 X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2		Y	-0-		10
06	1560 X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2		Y	-0-		10
*07	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6 9	Y	5		15

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 207686		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656			
02	1820 X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2 9	Y	2	44 1	10
03	1829 X	1760	-0-	-69	-0-	1707	2	53 9	Y	48	43 1	15
04	1770 X	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1 9	Y	1		16
05	1674 X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2 9	Y	2		18
06	1710 X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2		Y	-0-		18
07	1767 X	1500	-0-	-267	-0-	1493	2	7 9	Y	6		24

MARWILL, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207687		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064			
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11 9	Y	10		58
03	806 X	747	-0-	-59	-0-	744	2	3 9	Y	3	45 1	16
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15 9	Y	14		30
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18 9	Y	16		46
06	930 X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24 9	Y	22	46 1	22
07	1054 X	757	-0-	-297	-0-	734	2	23 9	Y	21		43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585									
LEE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	249214	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10574	- 10678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PALMER PETROLEUM INC.		636222											
LAIRD		WELL #: A		1	RRCID ->	100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10710	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-		130
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	7		137
						8	9						
04	960 N	501	-0-	-459	-0-	10	1	491	2	Y	-0-		137
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-		137
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		137
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	2		139
						2	9						

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10560	- 10882	
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-		87
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6419	2	N	-0-		87
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	2	2 8	87
						2	9						
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3 8	99
						17	9						
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6		105
						7	9						
*07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	56	1	3452	2	N	19		124
						21	9						

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10136	- 10434
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10457	- 10684
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-	48
03	1364 N	816	-0-	-548	-0-	52	1	764	2	N	-0-	48
04	1470 N	1050	-0-	-420	-0-	36	1	1012	2	N	2	50
						2	9					
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-	50
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-	50
07	1085 N	193	-0-	-892	-0-	4	1	167	2	N	20	70
						22	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) PALMER PETROLEUM INC. LAIRD, S. S. B		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 636222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
		WELL #: 3		RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-	142
03	2170 N	1811	-0-	-359	-0-	62	1	1720	2	N	26	167
						29	9					
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	2	N	-0-	167
05	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	200
						39	9					
06	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	200
						1	9					
07	1488 N	711	-0-	-777	-0-	24	1	687	2	N	-0-	200

TORKELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10880 - 10548		
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-	92
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2096	2	N	-0-	92
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	N	-0-	92
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	92
						1	9					
06	2040 N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-	92
07	2046 N	1391	-0-	-655	-0-	28	1	1361	2	N	2	94
						2	9					

LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10462 - 10677		
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	27
						21	9					
03	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	62	1	1147	2	N	-0-	27
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-	27
05	1488 X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-	27
06	1440 X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13	40
						14	9					
07	1488 X	1009	-0-	-479	-0-	22	1	959	2	N	25	65
						28	9					

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10557 - 10870		
02	2385 N	2289	-0-	-96	-0-	56	1	2233	2	N	-0-	27
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2198	2	N	-0-	27
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	-0-	27
05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-	27
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-	27
*07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	56	1	2119	2	N	-0-	27

TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10648 - 10942		
02	1736 X	1580	-0-	-156	-0-	56	1	1488	2	N	33	60
						36	9					
03	1984 X	1665	-0-	-319	-0-	62	1	1603	2	N	-0-	60
04	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	58	1	2112	2	N	24	84
						26	9					
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20	104
						22	9					
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5	109
						6	9					
07	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	56	1	1946	2	N	15	124
						17	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	56 1	1669 2	N	7			222
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	8 9 62 1	1979 2	N	7	177 1		52
04	2100 N	1756	-0-	-344	-0-	50 1	1706 2	N	-0-			52
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	62 1	2327 2	N	-0-			52
06	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	60 1	1660 2	N	2	1 8		53
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	2 9 32 1	1384 2	N	4			57

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870			
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			71
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			71
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10 1	449 2	N	-0-			71
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8 1	448 2	N	-0-			71
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	26 1	939 2	N	-0-			71
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			71

LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784			
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56 1	1648 2	N	-0-			56
03	2232 X	1562	-0-	-670	-0-	62 1	1500 2	N	-0-			56
04	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	60 1	1361 2	N	-0-			56
05	2232 X	1484	-0-	-748	-0-	62 1	1422 2	N	-0-			56
06	1920 X	1571	-0-	-349	-0-	60 1	1511 2	N	-0-			56
07	1891 X	994	-0-	-897	-0-	22 1	972 2	N	-0-			56

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834			
02	2800 N	2444	-0-	-356	611	56 1	2388 2	N	-0-			27
03	3082 N	2471	-0-	-611	-0-	62 1	2409 2	N	-0-			27
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	60 1	2276 2	N	208	175 1		60
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	229 9 62 1	2820 2	N	24			84
06	2040 X	953	-0-	-1087	-0-	26 9 30 1	923 2	N	-0-			84
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			84

TORKELSON		WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476			
02	644 N	434	-0-	-210	-0-	56 1	378 2	N	-0-			35
03	1240 N	480	-0-	-760	-0-	34 1	446 2	N	-0-			35
04	1230 N	986	-0-	-244	-0-	34 1	952 2	N	-0-			35
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54 1	848 2	N	-0-			35
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 2	N	-0-			35
07	1023 N	531	-0-	-492	-0-	10 1	521 2	N	-0-			35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222														
LAIRD, S. S. B		WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					78
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2101	2	N	1					79
05	3100 N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
06	3000 N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79
07	1860 N	614	-0-	-1246	-0-	16	1	482	2	N	105	163	1			21
						116	9									
LAIRD, S. S. B		WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935							
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	75	9	1963	2	N	17	186	1	1	8	25
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	19	9	1655	2	N	1	1	8			25
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	54	1	2424	2	N	11	1	8			35
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1	9	1851	2	N	3	1	8			37
07	1054 N	374	-0-	-680	-0-	62	1	370	2	N	-0-					37
						12	9									
						48	1									
						3	9									
						4	1									
LAIRD, S. S. B		WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694							
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	181	179	1	2	8	10
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	199	9	1604	2	N	1	1	8			10
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680 N	1077	-0-	-603	-0-	62	1	1029	2	N	-0-					10
07	1736 N	671	-0-	-1065	-0-	48	1	661	2	N	-0-					10
						10	1									
LAIRD		WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781							
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222							
TORKELSON												WELL #: 5		RRCID -> 168620		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	56 1	1561 2		N	11			110						
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	12 9			N				110						
04	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	52 1	1613 2		N	-0-	1 8		115						
05	1798 N	517	-0-	-1281	-0-	7 9			N				115						
06	1620 N	1093	-0-	-527	-0-	10 1	507 2		N	-0-			175						
07	1302 N	503	-0-	-799	-0-	40 1	987 2		N	60			175						
						66 9													
						6 1	497 2		N	-0-									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 169132		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	22 1	1274 2		N	-0-			155						
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	8 1	1048 2		N	-0-			155						
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	8 1	616 2		N	1	1 8		155						
05	868 N	507	-0-	-361	-0-	1 9			N				155						
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	6 1	501 2		N	-0-			155						
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	12 1	770 2		N	-0-			155						
						12 1	797 2		N	-0-			155						
LAIRD, S.S. B												WELL #: 9		RRCID -> 169308		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			192						
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20 1	655 2		N	-0-			192						
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			192						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192						
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	8 1	395 2		N	-0-			192						
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	6 1	389 2		N	-0-			192						
LAIRD												WELL #: A 6		RRCID -> 170095		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100						
CHEROKEE EAGLE												WELL #: 1		RRCID -> 170333		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512	
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	70 1	2559 2		Y	-0-			-0-						
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	73 1	2506 2		Y	-0-			-0-						
04	2700 N	2452	-0-	-248	-0-	83 1	2369 2		Y	-0-			-0-						
05	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	91 1	2650 2		Y	-0-			-0-						
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	87 1	2447 2		Y	-0-			-0-						
*07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	75 1	2525 2		Y	-0-			-0-						
DUNBAR												WELL #: 1		RRCID -> 170896		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2		N	-0-			-0-						
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2		N	-0-			-0-						
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2		N	-0-			-0-						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-						
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10516 - 10806	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42 1	1109 2	N		-0-			22							
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	62 1	787 2	N		-0-			22							
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60 1	1069 2	N		-0-			22							
05		1271 N	983	-0-	-288	-0-	62 1	921 2	N		-0-			22							
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	757 2	N		-0-			22							
07		1178 N	311	-0-	-867	-0-	16 1	295 2	N		-0-			22							
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10608 - 10906	
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	56 1	1772 2	N		8			40							
							9 9														
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62 1	1181 2	N		-0-			40							
04		1410 N	696	-0-	-714	-0-	60 1	636 2	N		-0-			40							
05		1891 N	915	-0-	-976	-0-	62 1	800 2	N		48			88							
							53 9														
06		1200 N	654	-0-	-546	-0-	40 1	568 2	N		42			130							
							46 9														
*07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	N		41			171							
							45 9														
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10901	
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44 1	1247 2	N		1			75							
							1 9														
03		1674 N	1279	-0-	-395	-0-	62 1	1211 2	N		5			80							
							6 9														
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	60 1	1197 2	N		6	1 8		85							
							7 9														
05		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	62 1	1248 2	N		-0-			85							
06		1230 N	891	-0-	-339	-0-	48 1	832 2	N		10			95							
							11 9														
07		1302 N	231	-0-	-1071	-0-	4 1	227 2	N		-0-			95							
CHEROKEE EAGLE												WELL #: 2		RRCID -> 172529		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9065 - 10461	
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	91 1	3350 2	Y		-0-			-0-							
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	107 1	3704 2	Y		-0-			-0-							
04		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	135 1	3890 2	Y		-0-			-0-							
05		3720 X	3704	-0-	-16	-0-	123 1	3581 2	Y		-0-			-0-							
06		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	120 1	3357 2	Y		-0-			-0-							
07		3720 X	3557	-0-	-163	-0-	103 1	3454 2	Y		-0-			-0-							
LAIRD												WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10701	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86							
TORKELSON												WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10558 - 10896	
02		2800 N	3170	-0-	370	3942	56 1	3114 2	N		-0-			99							
03		8157 X	4215	-0-	-3942	-0-	62 1	4153 2	N		-0-	78 1		21							
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	58 1	2923 2	N		-0-			21							
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	62 1	3010 2	N		-0-			21							
06		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	60 1	2627 2	N		-0-			21							
*07		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	62 1	2516 2	N		-0-			21							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	56 1	1277 2	N	35		144
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	39 9 62 1	1111 2	N	52	1 8	195
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	57 9 58 1	1575 2	N	4	169 1 3 8	27
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	4 9 62 1	1553 2	N	1	1 8	27
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1 9 50 1	1124 2	N	-0-		27
07	1705 N	208	-0-	-1497	-0-	8 1	200 2	N	-0-		27
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923		
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	56 1	1448 2	N	-0-		139
03	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	62 1	1422 2	N	-0-		139
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	56 1	1638 2	N	-0-		139
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	62 1	1643 2	N	-0-		139
06	1440 N	473	-0-	-967	-0-	16 1	457 2	N	-0-		139
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		139
LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783		
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	56 1	2079 2	N	-0-	159 1	28
03	2449 N	1961	-0-	-488	-0-	62 1	1899 2	N	-0-		28
04	2310 N	1796	-0-	-514	-0-	54 1	1742 2	N	-0-		28
05	2356 N	1608	-0-	-748	-0-	58 1	1550 2	N	-0-		28
06	1890 N	1551	-0-	-339	-0-	60 1	1490 2	N	1	1 8	28
07	1860 N	381	-0-	-1479	-0-	1 9 16 1	365 2	N	-0-		28
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	N	-0-		41
03	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	62 1	858 2	N	135	157 1	19
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	149 9 30 1	1037 2	N	-0-		19
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	N	2	2 8	19
06	1020 N	700	-0-	-320	-0-	2 9 30 1	670 2	N	-0-		19
07	1116 N	331	-0-	-785	-0-	10 1	321 2	N	-0-		19
CHEROKEE EAGLE		WELL #: 3		RRCID -> 190812		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777		
02	2800 N	2927	-0-	127	127	78 1	2849 2	Y	-0-		-0-
03	2480 N	2282	-0-	-198	-0-	64 1	2218 2	Y	-0-		-0-
04	2400 N	2302	-0-	-98	-0-	77 1	2225 2	Y	-0-		-0-
05	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	76 1	2200 2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	2266	-0-	-134	-0-	78 1	2188 2	Y	-0-		-0-
07	2480 X	2225	-0-	-255	-0-	65 1	2160 2	Y	-0-		-0-
CHEROKEE EAGLE		WELL #: 4		RRCID -> 198543		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671		
02	1932 N	1878	-0-	-54	-0-	50 1	1828 2	Y	-0-		-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	57 1	1973 2	Y	-0-		-0-
04	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	56 1	1599 2	Y	-0-		-0-
05	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	63 1	1838 2	Y	-0-		-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	68 1	1888 2	Y	-0-		-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	56 1	1894 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-			-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-			-0-
07	2511 N	2165	-0-	-346	-0-	22	1	2143	2	Y	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450														
02	1344 N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	770	-0-	-130	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-			-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953														
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1			17
						1	9							
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			17
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	10	1	189	3	Y	1			18
						1	9							
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-			18
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-			18
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	Y	-0-			18

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005														
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962														
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-			23
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	3	Y	-0-			23
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-			23
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-			23
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-			23
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201													
MCCRORY, P.C. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10603 - 10905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
02	1008 N	913	-0-	-95	-0-		41	1	872	2	N	-0-		-0-											
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-		51	1	1080	2	N	-0-		-0-											
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-		45	1	958	2	N	-0-		-0-											
05	1023 N	959	-0-	-64	-0-		43	1	916	2	N	-0-		-0-											
06	1080 N	907	-0-	-173	-0-		41	1	866	2	N	-0-		-0-											
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-		42	1	880	2	N	-0-		-0-											

WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10678 - 10921					
02	1064 N	827	-0-	-237	-0-		37	1	790	2	N	-0-		-0-											
03	1178 N	1000	-0-	-178	-0-		45	1	955	2	N	-0-		-0-											
04	1110 N	950	-0-	-160	-0-		43	1	907	2	N	-0-		-0-											
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-		42	1	889	2	N	-0-		-0-											
06	960 N	901	-0-	-59	-0-		41	1	860	2	N	-0-		-0-											
07	992 N	958	-0-	-34	-0-		43	1	915	2	N	-0-		-0-											

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10760 - 11024					
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		37	1	668	3	Y	-0-		80											
03	961 N	805	-0-	-156	-0-		37	1	765	3	Y	3		83											
							3	9																	
04	840 N	747	-0-	-93	-0-		37	1	706	3	Y	4		87											
							4	9																	
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		44	1	764	3	Y	-0-		87											
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-		55	1	858	3	Y	-0-		87											
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-		41	1	782	3	Y	-0-		87											

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		37											
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	Y	-0-		37											
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		37											
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		37											
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-		37											
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-		37											

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902					
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		70	1	1256	3	Y	5		52											
							6	9																	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		53	1	1105	3	Y	3		55											
							3	9																	
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-		48	1	916	3	Y	1		56											
							1	9																	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-		53	1	929	3	Y	-0-		56											
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-		47	1	741	3	Y	-0-		56											
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-		41	1	779	3	Y	-0-		56											

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201							
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	49 1	882 3	Y	4			55							
						4 9													
03	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	49 1	1024 3	Y	2			57							
						2 9													
04	1020 N	953	-0-	-67	-0-	47 1	905 3	Y	1			58							
						1 9													
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	56 1	978 3	Y	-0-			58							
06	1050 N	840	-0-	-210	-0-	50 1	790 3	Y	-0-			58							
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	45 1	865 3	Y	-0-			58							
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984	
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62 1	1113 3	Y	-0-			135							
						54 1	1132 3	Y	-0-			135							
03	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	53 1	1023 3	Y	-0-			135							
						55 1	962 3	Y	-0-			135							
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	47 1	740 3	Y	-0-			135							
						45 1	864 3	Y	-0-			135							
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	47 1	740 3	Y	-0-			135							
						45 1	864 3	Y	-0-			135							
06	1140 N	787	-0-	-353	-0-	47 1	740 3	Y	-0-			135							
						45 1	864 3	Y	-0-			135							
07	1116 N	909	-0-	-207	-0-	45 1	864 3	Y	-0-			135							
FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964	
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57 1	1029 3	Y	2			79							
						2 9													
03	1302 N	596	-0-	-706	-0-	26 1	546 3	Y	22			101							
						24 9													
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	64 1	1222 3	Y	1			102							
						1 9													
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	74 1	1297 3	Y	-0-			102							
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	71 1	1130 3	Y	-0-			102							
07	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	64 1	1228 3	Y	-0-			102							
ACKER												WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006	
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	31 1	551 3	Y	1			60							
						1 9													
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	28 1	586 3	Y	2			62							
						2 9													
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	29 1	555 3	Y	-0-			62							
						30 1	520 3	Y	-0-			62							
05	651 N	550	-0-	-101	-0-	30 1	520 3	Y	-0-			62							
						28 1	437 3	Y	-0-			62							
06	600 N	465	-0-	-135	-0-	28 1	437 3	Y	-0-			62							
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	Y	2			64							
						2 9													
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830	
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	16 1	297 3	Y	-0-			43							
						15 1	310 3	Y	-0-			43							
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	14 1	269 3	Y	-0-			43							
						14 1	269 3	Y	-0-			43							
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	17 1	290 3	Y	-0-			43							
						16 1	258 3	Y	-0-			43							
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	17 1	290 3	Y	-0-			43							
						16 1	258 3	Y	-0-			43							
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	16 1	258 3	Y	-0-			43							
						14 1	264 3	Y	-0-			43							
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	14 1	264 3	Y	-0-			43							
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	592 3	Y	-0-			74							
						26 1	540 3	Y	-0-			74							
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	22 1	414 3	Y	-0-			74							
						28 1	498 3	Y	-0-			74							
04	600 N	436	-0-	-164	-0-	22 1	414 3	Y	-0-			74							
						28 1	498 3	Y	-0-			74							
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	28 1	498 3	Y	-0-			74							
						25 1	394 3	Y	-0-			74							
06	540 N	419	-0-	-121	-0-	25 1	394 3	Y	-0-			74							
						20 1	395 3	Y	-0-			74							
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	20 1	395 3	Y	-0-			74							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62 1	1115 3	Y	4		68	
						4 9						
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	57 1	1185 3	Y	2		70	
						2 9						
04	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	54 1	1036 3	Y	1		71	
						1 9						
05	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	58 1	1008 3	Y	-0-		71	
06	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	61 1	972 3	Y	-0-		71	
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	61 1	1189 3	Y	-0-		71	

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974												
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46 1	827 3	Y	-0-		137	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46 1	963 3	Y	17		154	
						19 9						
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	35 1	666 3	Y	-0-		154	
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	45 1	793 3	Y	5		159	
						6 9						
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	37 1	585 3	Y	1		160	
						1 9						
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37 1	717 3	Y	-0-		160	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609												
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	701 2	23 9	N	21		480	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	745 2	25 9	N	23	50 1	453	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780 2	4 9	N	4		457	
05	806 N	779	-0-	-27	-0-	777 2	2 9	N	2		459	
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	702 2	1 9	N	1		460	
07	837 N	674	-0-	-163	-0-	672 2	2 9	N	2		462	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588												
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		20	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		20	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	20 1	-0-	
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		Y	-0-		-0-	
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-	
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-	

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	144 1	1194 2	N	-0-		-0-	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	144 1	1214 2	N	-0-		-0-	
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	144 1	653 2	N	660		660	
						726 9						
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		660	
07	1395 N	351	-0-	-1044	-0-	144 1	207 2	N	-0-		660	

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
02	1372 N	1346	-0-	-26	-0-	1345 2	1 9	Y	1		2	
03	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243 2	1 9	Y	1		3	
04	1320 N	1035	-0-	-285	-0-	1035 2		Y	-0-	3 1	-0-	
05	1488 N	196	-0-	-1292	-0-	196 2		Y	-0-		-0-	
06	1200 N	537	-0-	-663	-0-	537 2		Y	-0-		-0-	
07	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834 2		Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
JIMMERSON //CONT.// 681327													
WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	Y	3			3
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	142	2	1 9	Y	1			4
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

JIMMERSON 'A'													
WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434													
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			9
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-			9
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		Y	-0-	9 1		-0-
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

JIMMERSON "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254													
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2		Y	-0-			10
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		Y	-0-			10
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2		Y	-0-	10 1		-0-
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-

HILLIARD GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500													
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2 9	Y	2			3
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3 9	Y	3			6
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2		Y	-0-	6 1		-0-
05	899 N	142	-0-	-757	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	537	-0-	-333	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2		Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462													
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1521	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	67	1	1295	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	61	1	1274	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2745	-0-	-167	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	128	1	2921	2	Y	1	1 1	-0-
04	3120 X	2979	-0-	-141	-0-	144	1	2833	2	Y	2	1 1	1
05	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	152	1	2912	2	Y	1	1 1	1
06	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	130	1	2737	2	Y	1	1 1	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

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

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

02	2884 X	2821	-0-	-63	-0-	135	1	2684	2	Y	2	2 1	1
03	3193 X	2775	-0-	-418	-0-	116	1	2657	2	Y	2	2 1	1
04	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2 1	1
05	3162 X	2752	-0-	-410	-0-	136	1	2614	2	Y	2	2 1	1
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	142	1	2965	2	Y	2	2 1	1
*07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	Y	2	3 1	-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-		69
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-		69
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	122	1	359	2	N	-0-		69
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	123	1	355	2	N	21		90
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-		90
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	106	1	290	2	N	-0-		90

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

02	224 N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	143	1	3274	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	146	1	2905	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1	2981	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2347	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2852 N	2516	-0-	-336	-0-	105	1	2410	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2728 N	2652	-0-	-76	-0-	130	1	2520	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	108	1	2250	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2790 N	2455	-0-	-335	-0-	112	1	2341	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
02	1708 N	944	-0-	-764	-0-	45	1	895	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	43	1	982	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	53	1	1039	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	45	1	935	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	1147 N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	Y	-0-	1	1	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1	1459	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1408	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	49	1	1022	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	131	1	2634	2	Y	3	1
						3	9					1
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3200	2	Y	1	-0-
						1	9					
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	154	1	3039	2	Y	3	1
						3	9					
05	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	150	1	2882	2	Y	2	1
						2	9					
06	3150 X	2902	-0-	-248	-0-	133	1	2767	2	Y	2	1
						2	9					
07	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	145	1	3040	2	Y	1	-0-
						1	9					
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606												
02	728 N	710	-0-	-18	-0-	34	1	676	2	Y	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	Y	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-	-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-	-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503												
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1	3389	2	Y	3	1
						3	9					
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	172	1	3936	2	Y	3	1
						3	9					
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3750	2	Y	2	1
						2	9					
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	198	1	3816	2	Y	2	1
						2	9					
06	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	176	1	3661	2	Y	2	1
						2	9					
07	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	178	1	3731	2	Y	2	-0-
						2	9					
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566												
02	1484 N	1294	-0-	-190	-0-	62	1	1229	2	Y	3	1
						3	9					
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	Y	2	1
						2	9					
04	1620 N	1225	-0-	-395	-0-	59	1	1165	2	Y	1	1
						1	9					
05	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	52	1	999	2	Y	2	1
						2	9					
06	1620 N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	1	-0-
						1	9					
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539												
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615														
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-			-0-
*07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	30	1	593	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	744 N	632	-0-	-112	-0-	26	1	604	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	28	1	557	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	620 N	588	-0-	-32	-0-	27	1	558	2	Y	3	2	1	-0-
						3	9							

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472														
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-			58
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	182	1	804	2	N	-0-			58
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	N	-0-			58
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-			58
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	Y	-0-			58
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	601	2	Y	-0-			58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	14	1	281	2	Y	-0-	-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-	-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-	-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-	-0-	

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626													
02	1204 N	963	-0-	-241	-0-	46	1	917	2	Y	-0-	-0-	
03	1333 N	936	-0-	-397	-0-	39	1	897	2	Y	-0-	-0-	
04	1290 N	925	-0-	-365	-0-	45	1	880	2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-	-0-	
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-	-0-	
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-	-0-	

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508													
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-	-0-	
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-	-0-	
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-	-0-	
05	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-	-0-	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	49	1	1007	2	Y	1	1	

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497													
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-	5	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	2	Y	-0-	5	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	2	Y	-0-	5	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4	9	
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-	9	
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-	9	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	243	-0-	243	334	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
06		472 X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
*07		184 X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472															
02		364 X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		403 X	220	-0-	-183	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		330 X	124	-0-	-206	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
05		279 X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
06		210 X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
07		217 X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341															
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
03		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	130	1	2996	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04		3120 X	2694	-0-	-426	-0-	129	1	2561	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
05		3224 X	3012	-0-	-212	-0-	148	1	2861	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
06		3120 X	2892	-0-	-228	-0-	133	1	2756	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
07		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	142	1	2970	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657															
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1148 N	1108	-0-	-40	-0-	53 1	1055 2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	48 1	1099 2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	53 1	1049 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	56 1	1085 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	51 1	1057 2	Y	-0-			-0-
*07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	53 1	1119 2	Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589													
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	47 1	927 2	Y	1			3
							1 9						
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	44 1	1009 2	Y	2			5
							2 9						
04		1020 N	760	-0-	-260	-0-	35 1	724 2	Y	1			6
							1 9						
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	73 1	1379 2	Y	2			8
							2 9						
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47 1	981 2	Y	2			10
							2 9						
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48 1	1008 2	Y	2			12
							2 9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552													
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	75 1	1491 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	85 1	1946 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	93 1	1856 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	79 1	1526 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	69 1	1436 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
*07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	74 1	1551 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424													
02		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	127 1	2534 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
03		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	114 1	2609 2	Y	-0-	1 1		-0-
04		2760 X	2642	-0-	-118	-0-	127 1	2512 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
05		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	134 1	2588 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
06		2760 X	2670	-0-	-90	-0-	122 1	2546 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
*07		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	125 1	2615 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567													
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1067 2	Y	-0-			-0-
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51 1	1177 2	Y	-0-			-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	57 1	1126 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	58 1	1122 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	51 1	1051 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	53 1	1119 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	2321	-0-	-199	-0-	111	1	2208	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2790 N	2708	-0-	-82	-0-	113	1	2594	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	2700 N	2637	-0-	-63	-0-	127	1	2507	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1	2510	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	122	1	2561	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	46	1	1059	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1170 N	792	-0-	-378	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	919	-0-	-161	-0-	42	1	876	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
02	3304 X	3071	-0-	-233	-0-	148	1	2923	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	122	1	2801	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	3390 X	2561	-0-	-829	-0-	124	1	2435	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	142	1	2729	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	3270 X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3379 X	3021	-0-	-358	-0-	137	1	2883	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
02	1484 N	1462	-0-	-22	-0-	70	1	1388	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	62	1	1421	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	77	1	1492	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	146	1	2919	2	Y	2	2	1	1
03	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	140	1	3208	2	Y	1	2	1	-0-
04	3510 X	3234	-0-	-276	-0-	156	1	3076	2	Y	2	1	1	1
05	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3139	2	Y	1	1	1	1
06	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	145	1	3008	2	Y	1	1	1	1
07	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	146	1	3053	2	Y	1	2	1	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
02	3276 X	3181	-0-	-95	-0-	152	1	3025	2	Y	4	4	1	2
03	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	127	1	2895	2	Y	2	3	1	1
04	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	116	1	2312	2	Y	2	2	1	1
05	3503 X	2654	-0-	-849	-0-	133	1	2519	2	Y	2	2	1	1
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	Y	2	2	1	1
07	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	150	1	3136	2	Y	1	2	1	-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	479	1	3630	2	Y	2	2	1	5
03	3813 X	2844	-0-	-969	-0-	285	1	2559	2	Y	-0-	1	1	4
04	3690 X	2710	-0-	-980	-0-	294	1	2416	2	Y	-0-	1	1	4
05	3813 X	2245	-0-	-1568	-0-	250	1	1994	2	Y	1	1	1	4
06	3690 X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1	1462	2	Y	1	1	1	4
07	3813 X	3128	-0-	-685	-0-	355	1	2750	2	Y	21	1	1	24

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
02	3556 X	3298	-0-	-258	-0-	157	1	3137	2	Y	4	3	1	2
03	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	153	1	3489	2	Y	2	3	1	1
04	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	171	1	3376	2	Y	3	3	1	1
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3821	2	Y	2	2	1	1
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1	3620	2	Y	2	2	1	1
*07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	Y	2	3	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	526	-0-	-218	-0-	22	1	504	2	Y	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	1023 N	897	-0-	-126	-0-	41	1	855	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
02	1008 N	932	-0-	-76	-0-	45	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
02	980 N	923	-0-	-57	-0-	44	1	879	2	Y	-0-			14
03	1085 N	987	-0-	-98	-0-	41	1	946	2	Y	-0-			14
04	1050 N	981	-0-	-69	-0-	47	1	926	2	Y	7			21
						8	9							
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			21
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1			22
						1	9							
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	7			29
						8	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606														
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	40	1	801	2	Y	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	Y	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-			-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	1				1
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	12 1	278 2	Y	-0-				1
04	330 N	195	-0-	-135	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-				-0-
*07	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	203 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649													
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	30 1	604 2	Y	-0-				-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	28 1	638 2	Y	-0-				-0-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	30 1	601 2	Y	-0-				-0-
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	32 1	607 2	Y	-0-				-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	28 1	587 2	Y	-0-				-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y	-0-				-0-
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417													
02	T. A.	914	-0-	914	914	43 1	869 2	Y	2				2
03	T. A.	684	-0-	684	1598	30 1	654 2	Y	-0-	1 1			1
04	T. A.	560	-0-	560	2158	30 1	530 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	T. A.	479	-0-	479	2637	22 1	457 2	Y	-0-				-0-
06	3280 X	643	-0-	-2637	-0-	30 1	613 2	Y	-0-				-0-
*07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676													
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	222 1	729 2	N	-0-				-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	267 1	868 2	N	-0-				-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	247 1	724 2	N	-0-				-0-
05	1054 N	988	-0-	-66	-0-	258 1	730 2	N	-0-				-0-
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	265 1	712 2	N	-0-				-0-
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	258 1	697 2	N	-0-				-0-
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3276 X	3243	-0-	-33	-0-	155	1	3085	2	Y	3	1
						3	9					1
03	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	149	1	3419	2	Y	2	1
						2	9					1
04	3510 X	3433	-0-	-77	-0-	165	1	3264	2	Y	4	1
						4	9					2
05	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	174	1	3354	2	Y	3	1
						3	9					1
06	3510 X	3395	-0-	-115	-0-	156	1	3237	2	Y	2	1
						2	9					1
07	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	155	1	3245	2	Y	1	1
						1	9					-0-
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600												
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	3	1
						3	9					-0-
03	2387 N	2203	-0-	-184	-0-	92	1	2111	2	Y	-0-	-0-
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	6	1
						7	9					4
05	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	88	1	1757	2	Y	1	1
						1	9					3
06	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	1
07	2635 N	1986	-0-	-649	-0-	90	1	1895	2	Y	1	1
						1	9					-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555												
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-	14
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1937	2	Y	-0-	14
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	7	21
						8	9					
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-	21
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1	22
						1	9					
07	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	99	1	2063	2	Y	7	29
						8	9					
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566												
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	1	1
						1	9					-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	943	2	Y	1	1
						1	9					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-	-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1
						1	9					-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	1	1
						1	9					-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1316 X	639	-0-	-677	-0-	69 1	570 2	Y	-0-				1
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	338 1	3018 2	Y	-0-				1
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	265 1	2176 2	Y	-0-				1
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	238 1	1894 2	Y	1	1	1		1
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	241 1	1948 2	Y	1	1	1		1
*07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	190 1	1478 2	Y	20	1	1		20
						22 9							

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

02	952 N	927	-0-	-25	-0-	45 1	882 2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	913	-0-	-265	-0-	38 1	875 2	Y	-0-				-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	47 1	918 2	Y	-0-				-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	790 2	Y	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y	-0-				-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	Y	-0-				-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	140 1	445 2	Y	-0-				-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	132 1	432 2	Y	-0-				-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	141 1	412 2	Y	-0-				-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	138 1	394 2	Y	-0-				-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	133 1	360 2	Y	-0-				-0-
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	163 1	486 2	Y	-0-				-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

02	2632 X	2369	-0-	-263	-0-	113 1	2253 2	Y	3	4	1		1
03	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	104 1	2384 2	Y	1	2	1		-0-
04	2670 X	2327	-0-	-343	-0-	112 1	2214 2	Y	1	1	1		-0-
05	2759 X	2403	-0-	-356	-0-	118 1	2285 2	Y	-0-				-0-
06	2670 X	2369	-0-	-301	-0-	109 1	2260 2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	111 1	2329 2	Y	-0-				-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	107 1	2143 2	Y	2	2	1		1
03	2449 N	2388	-0-	-61	-0-	100 1	2286 2	Y	2	2	1		1
04	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	106 1	2084 2	Y	2	2	1		1
05	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	105 1	2013 2	Y	1	1	1		1
06	2310 N	2160	-0-	-150	-0-	99 1	2061 2	Y	-0-	1	1		-0-
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	107 1	2224 2	Y	2	2	1		-0-
						2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-			-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	3	3	1	1
03	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	123	1	2814	2	Y	2	2	1	1
04	2970 X	2648	-0-	-322	-0-	127	1	2519	2	Y	2	2	1	1
05	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	125	1	2399	2	Y	1	1	1	1
06	2970 X	2333	-0-	-637	-0-	107	1	2225	2	Y	1	1	1	1
07	3007 X	2480	-0-	-527	-0-	113	1	2366	2	Y	1	2	1	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316

02	840 N	835	-0-	-5	-0-	135	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	151	1	768	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	147	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-			-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	49	1	968	2	Y	2	2	1	1
03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	51	1	1004	2	Y	1	1	1	-0-
05	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1	-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1	-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	1	1	1	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

02	1792 N	1789	-0-	-3	-0-	287	1	1492	2	Y	9			21
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	2	Y	10	22	1	9
04	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	282	1	1433	2	Y	-0-			9
05	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-			9
06	1890 N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-			9
07	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	271	1	1323	2	Y	9			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	5	5	1	2
03	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	48	1	1098	2	Y	2	4	1	-0-
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	56	1	1111	2	Y	4	2	1	2
05	1364 N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	3	1	1
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	49	1	1013	2	Y	1	1	1	1
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	52	1	1097	2	Y	2	2	1	1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	87	1	453	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	96	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	95	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-			-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548														
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	365	1	2845	2	Y	2	1	1	5
03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	237	1	2111	2	Y	-0-	1	1	4
04	2250 X	1281	-0-	-969	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-			4
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1	4
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1	4
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	2	Y	21	1	1	24

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3164 X	2977	-0-	-187	-0-	142	1	2826	2	Y	8	6	1		2
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	149	1	3404	2	Y	3	4	1		1
04	3420 X	3390	-0-	-30	-0-	163	1	3218	2	Y	8	4	1		5
05	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	163	1	3135	2	Y	3	4	1		4
06	3420 X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	8	1		2
07	3534 X	3326	-0-	-208	-0-	151	1	3168	2	Y	6	8	1		-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

02	1148 N	1115	-0-	-33	-0-	178	1	927	2	Y	9				21
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	201	1	1024	2	Y	10	22	1		9
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	194	1	983	2	Y	-0-				9
05	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-				9
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-				9
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	2	Y	9				18

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	87	1	1740	2	Y	3				3
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-	3	1		-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-				-0-
06	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-				-0-
07	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	87	1	1832	2	Y	-0-				-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	5	2	1		7
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2234	2	Y	5	2	1		10
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	Y	5	2	1		13
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	5	2	1		16
06	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	99	1	2067	2	Y	5	2	1		19
07	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	103	1	2151	2	Y	5	3	1		21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3157	-0-	-175	-0-	506	1	2631	2	Y	18			42
03	3627 X	3469	-0-	-158	-0-	562	1	2885	2	Y	20	45	1	17
04	3510 X	3379	-0-	-131	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-			17
05	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-			17
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2			19
07	3503 X	3362	-0-	-141	-0-	568	1	2776	2	Y	16			35

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	115	1	2621	2	Y	1	1	1	-0-
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	128	1	2522	2	Y	2	1	1	1
05	2697 N	2668	-0-	-29	-0-	132	1	2534	2	Y	2	2	1	1
06	2640 N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1	-0-
07	2759 N	2599	-0-	-160	-0-	118	1	2479	2	Y	2	2	1	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	124	1	2467	2	Y	2	2	1	1
03	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	111	1	2546	2	Y	2	2	1	1
04	2850 N	2640	-0-	-210	-0-	128	1	2510	2	Y	2	2	1	1
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2720	2	Y	2	2	1	1
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	2	1	1
*07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	Y	1	2	1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

02	2828 X	2733	-0-	-95	-0-	131	1	2600	2	Y	2	2	1	1
03	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	118	1	2693	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	119	1	2407	2	Y	2	1	1	1
05	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	131	1	2598	2	Y	1	1	1	1
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	2	2	1	1
*07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	1	2	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1329	-0-	-15	-0-	63	1	1263	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1328	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	64	1	1348	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622														
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
02	2800 X	2008	-0-	-792	-0-	96	1	1906	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
03	3007 X	1883	-0-	-1124	-0-	79	1	1802	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	2910 X	1626	-0-	-1284	-0-	78	1	1545	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	3007 X	1809	-0-	-1198	-0-	87	1	1719	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	2850 X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1	1756	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
02	3612 X	3413	-0-	-199	-0-	164	1	3245	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	3999 X	2841	-0-	-1158	-0-	119	1	2720	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	3780 X	2787	-0-	-993	-0-	135	1	2649	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1	2757	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	3660 X	2858	-0-	-802	-0-	131	1	2725	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	3782 X	3039	-0-	-743	-0-	138	1	2901	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2166	-0-	-158	-0-	104 1	2060 2	Y	2	3 1		1
03	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	104 2	2387 2	Y	2	3 1		-0-
04	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	96 1	1902 2	Y	5	3 1		2
05	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	116 1	2228 2	Y	2	3 1		1
06	2430 N	2283	-0-	-147	-0-	105 1	2175 2	Y	3	3 1		1
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	106 1	2221 2	Y	2	3 1		-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437												
02	2156 N	1838	-0-	-318	-0-	87 1	1749 2	Y	2	2 1		1
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	100 1	2315 2	Y	1	2 1		-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	122 1	2403 2	Y	3	2 1		1
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	125 1	2408 2	Y	3	3 1		1
06	2340 N	2124	-0-	-216	-0-	97 1	2026 2	Y	1	2 1		-0-
07	2604 N	2192	-0-	-412	-0-	100 1	2090 2	Y	2	2 1		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509												
02	2772 X	2756	-0-	-16	-0-	132 1	2624 2	Y	-0-			14
03	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	125 1	2857 2	Y	-0-			14
04	3150 X	2881	-0-	-269	-0-	137 1	2736 2	Y	7			21
05	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	135 1	2596 2	Y	-0-			21
06	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	123 1	2570 2	Y	1			22
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	137 1	2873 2	Y	7			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2740	-0-	-88	-0-	131	1	2606	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	120	1	2736	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	3030 X	2892	-0-	-138	-0-	140	1	2748	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	146	1	2802	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
02	3892 X	2932	-0-	-960	-0-	142	1	2789	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	5053 X	2914	-0-	-2139	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4890 X	2947	-0-	-1943	-0-	149	1	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5053 X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4380 X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	167	1	3498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
02	2800 X	2664	-0-	-136	-0-	128	1	2533	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	115	1	2619	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	137	1	2695	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	140	1	2697	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	136	1	2833	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	134	1	2802	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
02	1848 N	1700	-0-	-148	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	77	1	1750	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	84	1	1652	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	84	1	1622	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	64	1	1351	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	140	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3273	-0-	173	173	137	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3421	-0-	421	594	167	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	4651 X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

02	2324 N	1969	-0-	-355	-0-	94	1	1872	2	Y	3	4	1			1
03	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	95	1	2171	2	Y	2	2	1			1
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	3	2	1			2
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	1	2	1			1
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2166	2	Y	3	3	1			1
*07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	4	3	1			2
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	2444	2	Y	2	3	1			1
04	2400 N	2113	-0-	-287	-0-	100	1	2007	2	Y	5	4	1			2
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	2	3	1			1
06	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	101	1	2079	2	Y	3	3	1			1
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	2	3	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

02	2436 N	2335	-0-	-101	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					14
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	2	Y	-0-					14
04	2550 N	2543	-0-	-7	-0-	122	1	2413	2	Y	7					21
05	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
06	2580 N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
07	2635 N	2451	-0-	-184	-0-	112	1	2331	2	Y	7					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2688 X	2552	-0-	-136	-0-	122	1	2420	2	Y	9	8	1		5
03	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	116	1	2645	2	Y	5	6	1		4
04	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	131	1	2581	2	Y	10	10	1		4
05	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	133	1	2561	2	Y	7	8	1		3
06	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	121	1	2512	2	Y	4	5	1		2
07	2821 X	2748	-0-	-73	-0-	125	1	2620	2	Y	3	5	1		-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583															
02	3164 X	2879	-0-	-285	-0-	138	1	2737	2	Y	4	5	1		1
03	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	130	1	2973	2	Y	3	3	1		1
04	3210 X	3050	-0-	-160	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	3286 X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-				-0-
06	3180 X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-				-0-
07	3193 X	1781	-0-	-1412	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-				-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657															
02	1792 N	1339	-0-	-453	-0-	64	1	1274	2	Y	1	1	1		1
03	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	63	1	1245	2	Y	1	1	1		-0-
05	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1		-0-
06	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1		-0-
07	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	58	1	1223	2	Y	1	1	1		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562															
02	3444 X	3139	-0-	-305	-0-	150	1	2983	2	Y	5	5	1		2
03	3813 X	3185	-0-	-628	-0-	133	1	3048	2	Y	4	5	1		1
04	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	155	1	3058	2	Y	4	3	1		2
05	3658 X	2477	-0-	-1181	-0-	123	1	2352	2	Y	2	3	1		1
06	3480 X	2200	-0-	-1280	-0-	100	1	2097	2	Y	3	3	1		1
07	3472 X	1139	-0-	-2333	-0-	51	1	1087	2	Y	1	2	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	615	-0-	-29	-0-	29	1	583	2	Y	3	3 8	3
						3	9						
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	28	1	638	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	31	1	614	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	33	1	636	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	30	1	618	2	Y	2		6
						2	9						
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	30	1	639	2	Y	3	4 1	5
						3	9						
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574													
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	Y	-0-		4
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1554	2	Y	-0-		4
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1430	2	Y	-0-		4
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-		4
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-		4
*07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1144	2	Y	20		24
						22	9						
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567													
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	121	1	919	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	170	1	1514	2	Y	-0-		4
04	3000 N	4292	-0-	1292	1292	467	1	3825	2	Y	-0-		4
05	3100 N	3789	-0-	689	1981	419	1	3369	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
06	3000 N	3615	-0-	615	2596	400	1	3214	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
*07	5738 X	3142	-0-	-2596	-0-	356	1	2763	2	Y	21	1 1	24
						23	9						
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590													
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	150	1	2984	2	Y	-0-		22
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	139	1	3188	2	Y	-0-		22
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-		22
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-		22
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-		22
*07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	-0-		22
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524													
02	1596 N	1217	-0-	-379	-0-	59	1	1155	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	1395 N	888	-0-	-507	-0-	37	1	851	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	69	1	1452	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
TERRELL GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	161607	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9097 - 10474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2352 N	1849	-0-	-503	-0-	88	1	1758	2	Y	3	1	1	6
						3	9							
03	2263 N	1598	-0-	-665	-0-	67	1	1527	2	Y	4	1	1	9
						4	9							
04	3000 N	3166	-0-	166	166	150	1	3007	2	Y	8	2	1	15
						9	9							
05	3100 N	3096	-0-	-4	162	153	1	2934	2	Y	8	5	1	18
						9	9							
06	3000 N	2866	-0-	-134	28	131	1	2726	2	Y	8	6	1	20
						9	9							
*07	2944 X	2916	-0-	-28	-0-	132	1	2776	2	Y	7	5	1	22
						8	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	161630	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9556 - 10556		

02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	103	1	2351	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	102	1	1971	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	90	1	1877	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MALONEY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	161686	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	10333 - 10619		

02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2361	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	126	1	2880	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1972	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1	2399	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	3000 N	3252	-0-	252	252	149	1	3102	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	3100 N	3107	-0-	7	259	141	1	2965	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

TURNER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	162091	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9165 - 10526		

02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	126	1	2504	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	2790 N	2716	-0-	-74	-0-	114	1	2601	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	2700 N	2458	-0-	-242	-0-	120	1	2336	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1	2823	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																				
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9157 - 10551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	114 1	2281 2	2	Y	2	3	1			1					
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	115 1	2633 2	2	Y	1	2	1			-0-					
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	133 1	2633 2	2	Y	1	1	1			-0-					
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	130 1	2504 2	2	Y	-0-					-0-					
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	119 1	2467 2	2	Y	-0-					-0-					
07	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	104 1	2177 2	2	Y	-0-					-0-					
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179													COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9116 - 10427			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	2	Y	-0-					-0-					
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	2	Y	-0-					-0-					
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	2	Y	-0-					-0-					
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	2	Y	-0-					-0-					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	2	Y	-0-					-0-					
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	2	Y	-0-					-0-					
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368													COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 9140 - 10495			
02	3668 X	3648	-0-	-20	-0-	174 1	3470 2	2	Y	4	4	1			2					
03	4185 X	3999	-0-	-186	-0-	167 1	3829 2	2	Y	3	4	1			1					
04	4050 X	3950	-0-	-100	-0-	189 1	3758 2	2	Y	3	2	1			2					
05	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	189 1	3662 2	2	Y	4	4	1			2					
06	3900 X	3711	-0-	-189	-0-	170 1	3538 2	2	Y	3	4	1			1					
07	4092 X	3854	-0-	-238	-0-	175 1	3676 2	2	Y	3	4	1			-0-					
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530													COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9112 - 10534			
02	2688 X	2424	-0-	-264	-0-	116 1	2305 2	2	Y	3	3	1			1					
03	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	110 1	2519 2	2	Y	3	3	1			1					
04	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	122 1	2402 2	2	Y	-0-	1	1			-0-					
05	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	127 1	2448 2	2	Y	-0-					-0-					
06	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	114 1	2363 2	2	Y	-0-					-0-					
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	113 1	2383 2	2	Y	-0-					-0-					
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548													COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9062 - 10194			
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	12 1	70 2	2	Y	-0-					-0-					
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	2	Y	-0-					-0-					
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	2	Y	-0-					-0-					
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	7 1	31 2	2	Y	-0-					-0-					
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	5 1	19 2	2	Y	-0-					-0-					
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	11 1	48 2	2	Y	-0-					-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2689	-0-	-55	-0-	129 1	2558 2	Y	2	2 1		1
03	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	123 1	2803 2	Y	1	2 1		-0-
04	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	140 1	2749 2	Y	3	2 1		1
05	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	121 1	2446 2	Y	2	2 1		1
06	2940 X	2929	-0-	-11	-0-	135 1	2793 2	Y	1	2 1		-0-
*07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	139 1	2916 2	Y	1	1 1		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

02	1008 N	948	-0-	-60	-0-	45 1	903 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	958	-0-	-220	-0-	40 1	918 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	896	-0-	-184	-0-	43 1	853 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	892	-0-	-162	-0-	44 1	848 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	778	-0-	-152	-0-	36 1	742 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	37 1	774 2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	124 1	2473 2	Y	2	2 1		15
03	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	123 1	2809 2	Y	-0-	1 1		14
04	3030 X	2840	-0-	-190	-0-	137 1	2701 2	Y	2	1 1		15
05	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	144 1	2776 2	Y	2	2 1		15
06	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	127 1	2651 2	Y	5	2 1		18
07	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	120 1	2514 2	Y	1	2 1		17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	88 1	1756 2	Y	3	3 1		1
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	81 1	1841 2	Y	2	2 1		1
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	92 1	1816 2	Y	2	2 1		1
05	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	92 1	1767 2	Y	1	2 1		-0-
06	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	79 1	1632 2	Y	3	2 1		1
07	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	88 1	1839 2	Y	1	2 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2016 N	1738	-0-	-278	-0-	83 1	1652 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
03		2201 N	1926	-0-	-275	-0-	81 1	1844 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
04		1950 N	1924	-0-	-26	-0-	93 1	1828 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96 1	1844 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86 1	1791 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
07		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	87 1	1828 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
02		2436 X	2329	-0-	-107	-0-	112 1	2213 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
03		2511 X	1163	-0-	-1348	-0-	49 1	1113 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
04		2190 X	1708	-0-	-482	-0-	87 1	1619 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
05		2573 X	2423	-0-	-150	-0-	120 1	2300 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
06		2490 X	2158	-0-	-332	-0-	99 1	2056 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
07		2573 X	2413	-0-	-160	-0-	110 1	2301 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
02		1512 N	1271	-0-	-241	-0-	60 1	1209 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
03		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	55 1	1248 2	Y	-0-	1 1		-0-
							1 9						
04		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	61 1	1210 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
05		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	65 1	1251 2	Y	-0-	1 1		-0-
							1 9						
06		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	57 1	1195 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63 1	1319 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9852 X	4182	-0-	-5670	-0-	199	1	3954	2	Y	26	20	1	21
03	6448 X	4678	-0-	-1770	-0-	195	1	4465	2	Y	16	15	1	22
04	6240 X	4036	-0-	-2204	-0-	193	1	3826	2	Y	15	13	1	24
05	6448 X	4153	-0-	-2295	-0-	209	1	3933	2	Y	10	8	1	26
06	4770 X	2443	-0-	-2327	-0-	111	1	2319	2	Y	12	9	1	29
07	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	201	1	4210	2	Y	10	9	1	30

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
02	1400 N	953	-0-	-447	-0-	45	1	907	2	Y	1	1	1	-0-
03	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	52	1	1185	2	Y	1	1	1	-0-
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	52	1	1096	2	Y	1	1	1	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	Y	2	2	1	1
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1	2145	2	Y	2	2	1	1
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	2	Y	2	2	1	1
05	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	104	1	1996	2	Y	2	2	1	1
06	2130 N	2037	-0-	-93	-0-	94	1	1941	2	Y	2	2	1	1
07	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	90	1	1882	2	Y	1	2	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
OVERTON GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	165101	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9130 - 10480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

LONGHORN GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	165158	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9148 - 10500		
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2252	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2580 N	2312	-0-	-268	-0-	112	1	2198	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	2604 N	2365	-0-	-239	-0-	117	1	2246	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

GRAY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	165370	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9134 - 10459		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	165522	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9143 - 10485		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	165892	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	9210 - 10087		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-		-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-		-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-		-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	46	1	955	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424														
02		868 N	840	-0-	-28	-0-	134	1	696	2	Y	9		21
							10	9						
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	Y	10	22 1	9
							11	9						
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-		9
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-		9
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-		9
*07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	198	1	970	2	Y	9		18
							10	9						
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
02		2800 N	3503	-0-	703	1701	168	1	3334	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03		5555 X	3854	-0-	-1701	-0-	161	1	3692	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
05		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-	1 1	-0-
06		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
02		3024 X	1769	-0-	-1255	-0-	84	1	1675	2	Y	9	8 1	4
							10	9						
03		3348 X	1886	-0-	-1462	-0-	79	1	1803	2	Y	4	6 1	2
							4	9						
04		2190 X	1830	-0-	-360	-0-	88	1	1732	2	Y	9	6 1	5
							10	9						
05		2015 X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	8 1	3
							7	9						
06		1920 X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7 1	2
							7	9						
07		1953 X	1833	-0-	-120	-0-	83	1	1743	2	Y	6	7 1	1
							7	9						
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-		-0-
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600															
02		1988 N	1849	-0-	-139	-0-	88	1	1760	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		2108 N	1903	-0-	-205	-0-	80	1	1823	2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	2062	-0-	-68	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-			-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-			-0-
*07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475															
02		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	2	Y	-0-			5
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	542	1	2341	2	Y	-0-			5
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	535	1	2359	2	Y	-0-			5
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34			39
							37	9							
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-			39
*07		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	569	1	2290	2	Y	-0-			39

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640															
02		1512 N	1259	-0-	-253	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-			-0-
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	-0-			-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-			-0-
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374															
02		1400 N	1351	-0-	-49	-0-	217	1	1124	2	Y	9			21
							10	9							
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	241	1	1227	2	Y	10	22	1	9
							11	9							
04		1470 N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1177	2	Y	-0-			9
05		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-			9
06		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-			9
07		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	236	1	1151	2	Y	9			18
							10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10360 - 10633														
02	448 N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10399 - 10673														
02	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	1922 N	1639	-0-	-283	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1483	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	65	1	1364	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635														
02	952 N	560	-0-	-392	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-			-0-
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604														
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	104	1	2064	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	1830 N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	101	1	2112	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678														
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	3			3
						3	9							
03	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	54	1	1240	2	Y	5	2	1	6
						6	9							
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	61	1	1212	2	Y	5	2	1	9
						6	9							
05	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	60	1	1163	2	Y	5	2	1	12
						6	9							
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	57	1	1172	2	Y	5	2	1	15
						6	9							
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	2	Y	4	2	1	17
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	473	-0-	473	473	22	1	450	2	Y	1			1
						1	9							
03	T. A.	264	-0-	264	737	11	1	253	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	420	-0-	420	1157	22	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	198	-0-	198	1355	9	1	188	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	T. A.	380	-0-	380	1735	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
*07	T. A.	266	-0-	266	2001	12	1	252	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512														
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	110	1	2528	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	100	1	2086	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	152	1	3176	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423														
02	2268 N	2113	-0-	-155	-0-	101	1	2010	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2511 N	2468	-0-	-43	-0-	103	1	2364	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2325 N	2166	-0-	-159	-0-	108	1	2056	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	110	1	2267	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2444	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	125	1	2449	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	3100 X	1610	-0-	-1490	-0-	67	1	1541	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2880 X	2559	-0-	-321	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	129	1	2459	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	2880 X	2626	-0-	-254	-0-	120	1	2504	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	106	1	2216	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
02	2380 X	2062	-0-	-318	-0-	99	1	1961	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	2294 X	2266	-0-	-28	-0-	95	1	2170	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	2294 X	2195	-0-	-99	-0-	108	1	2086	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2220 X	2135	-0-	-85	-0-	98	1	2036	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	2294 X	2277	-0-	-17	-0-	104	1	2171	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
02	2912 X	2760	-0-	-152	-0-	132	1	2625	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	133	1	3047	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	148	1	2917	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
05	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	149	1	2872	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	139	1	2882	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	147	1	3078	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
02	2632 X	2484	-0-	-148	-0-	120	1	2361	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1	2859	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	134	1	2636	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	132	1	2510	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	2880 X	2325	-0-	-555	-0-	107	1	2215	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	125	1	2617	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2459	-0-	-649	-0-	117	1	2336	2	Y	5	6	1			2
03	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	109	1	2500	2	Y	3	3	1			2
04	3330 X	2855	-0-	-475	-0-	139	1	2709	2	Y	6	5	1			3
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	162	1	3096	2	Y	5	5	1			3
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	Y	5	6	1			2
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	136	1	2833	2	Y	7	8	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	130	1	2597	2	Y	1	1	1			-0-
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	141	1	2780	2	Y	1					1
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	2	2	1			1
06	2880 N	2824	-0-	-56	-0-	130	1	2693	2	Y	1	2	1			-0-
07	2976 N	2680	-0-	-296	-0-	122	1	2556	2	Y	2	2	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	4	1	1			4
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	Y	-0-					4
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	72	1	1418	2	Y	1	5	1			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
07	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	Y	-0-					14
03	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	115	1	2625	2	Y	-0-					14
04	2730 N	2423	-0-	-307	-0-	117	1	2298	2	Y	7					21
05	2790 N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2670 N	2533	-0-	-137	-0-	116	1	2416	2	Y	1					22
07	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2318	2	Y	7					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

02	1708 N	1347	-0-	-361	-0-	64	1	1281	2	Y	2	2	1	15
						2	9							
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	-0-	1	1	14
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	2	1	1	15
						2	9							
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1	15
						1	9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1	17
						3	9							
*07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	1	1	1	17
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

02	3500 X	3449	-0-	-51	-0-	165	1	3280	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
03	3875 X	3711	-0-	-164	-0-	155	1	3553	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
04	3780 X	3050	-0-	-730	-0-	147	1	2896	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
05	3906 X	2975	-0-	-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
06	3780 X	3137	-0-	-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	3813 X	2239	-0-	-1574	-0-	102	1	2134	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-			-0-
03	2139 N	1772	-0-	-367	-0-	75	1	1697	2	Y	-0-			-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	2635 N	2091	-0-	-544	-0-	95	1	1994	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2719	-0-	-193	-0-	130 1 1 9	2588 2	Y	1	1 1	1
03	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	127 1	2898 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2880 X	2706	-0-	-174	-0-	130 1 2 9	2574 2	Y	2	1 1	1
05	3007 X	1651	-0-	-1356	-0-	87 1 1 9	1563 2	Y	1	1 1	1
06	2940 X	785	-0-	-2155	-0-	36 1	749 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	3038 X	814	-0-	-2224	-0-	37 1 1 9	776 2	Y	1	1 1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663

02	2912 X	1360	-0-	-1552	-0-	64 1	1296 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	1853	-0-	-1278	-0-	78 1	1775 2	Y	-0-		-0-
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	141 1	2663 2	Y	-0-		-0-
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	140 1	2661 2	Y	-0-		-0-
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	94 1	1961 2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	106 1 1 9	2224 2	Y	1	1 1	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	Y	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

02	3444 X	3181	-0-	-263	-0-	152 1 2 9	3027 2	Y	2	2 1	1
03	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	149 1 1 9	3399 2	Y	1	1 1	1
04	3510 X	3439	-0-	-71	-0-	166 1 2 9	3271 2	Y	2	2 1	1
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	183 1 2 9	3524 2	Y	2	2 1	1
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	168 1 2 9	3500 2	Y	2	2 1	1
*07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	3577 2	Y	1	2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-			-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-			-0-
06		810 N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-			-0-
07		837 N	710	-0-	-127	-0-	32	1	678	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628															
02		260 N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408															
02		756 N	695	-0-	-61	-0-	33	1	662	2	Y	-0-			-0-
03		806 N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	692	-0-	-58	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-
05		775 N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
06		720 N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492															
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		1922 N	1549	-0-	-373	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-	2	1	1
05		1922 N	1593	-0-	-329	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-	1	1	1
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	Y	-0-	1	1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646															
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	111	1	2209	2	Y	-0-	2	3	1
03		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	101	1	2308	2	Y	-0-	1	2	1
04		2550 N	2371	-0-	-179	-0-	114	1	2256	2	Y	-0-	1	1	1
05		2573 N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-			-0-
06		2340 N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-			-0-
*07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2493	2	Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478															
02		784 N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
03		775 N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	577	-0-	-113	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1834	-0-	-70	-0-	88	1	1743	2	Y	3	4	1	1
03	2635 N	2412	-0-	-223	-0-	101	1	2309	2	Y	2	2	1	1
04	2430 N	2339	-0-	-91	-0-	112	1	2223	2	Y	4	3	1	2
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	3	3	1	2
06	2340 N	1995	-0-	-345	-0-	92	1	1900	2	Y	3	4	1	1
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	4	5	1	-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
02	2324 N	2142	-0-	-182	-0-	102	1	2038	2	Y	2	3	1	1
03	2666 N	2387	-0-	-279	-0-	100	1	2285	2	Y	2	2	1	1
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	118	1	2321	2	Y	4	3	1	2
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	3	3	1	2
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2400	2	Y	3	4	1	1
07	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	114	1	2398	2	Y	4	5	1	-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618														
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	314	1	2397	2	Y	2	2	1	5
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	474	1	4231	2	Y	-0-	1	1	4
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	355	1	2901	2	Y	1			5
05	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	332	1	2656	2	Y	-0-	1	1	4
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	320	1	2580	2	Y	1	1	1	4
07	3131 X	2538	-0-	-593	-0-	288	1	2227	2	Y	21	1	1	24
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
02	2296 X	2111	-0-	-185	-0-	99	1	2009	2	Y	3	3	1	1
03	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	106	1	2432	2	Y	2	2	1	1
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	2	2	1	1
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	1	1	1	1
06	2460 N	2130	-0-	-330	-0-	98	1	2031	2	Y	1	1	1	1
*07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2454	2	Y	1	2	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
03	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	95	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
06	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	100	1	2080	2	Y	1	1	1			-0-
07	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	102	1	2143	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

02	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	97	1	1936	2	Y	2	2	1			1
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220 N	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2060	2	Y	2	1	1			1
05	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	108	1	2110	2	Y	1	1	1			1
06	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	95	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	98	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

02	3108 X	3009	-0-	-99	-0-	144	1	2863	2	Y	2	2	1			1
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	161	1	3164	2	Y	3	2	1			1
05	3472 X	3384	-0-	-88	-0-	167	1	3215	2	Y	2	2	1			1
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	145	1	3017	2	Y	2	2	1			1
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	159	1	3336	2	Y	1	2	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

02	1988 N	1810	-0-	-178	-0-	87	1	1720	2	Y	3	3	1			1
03	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	87	1	1982	2	Y	2	2	1			1
04	1950 N	1756	-0-	-194	-0-	85	1	1669	2	Y	2	2	1			1
05	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	97	1	1853	2	Y	1	1	1			1
06	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	2	2	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1547	-0-	-301	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1	2
03	2077 N	1679	-0-	-398	-0-	70	1	1609	2	Y	-0-	1	1	1
04	1980 N	1619	-0-	-361	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-			-0-
*07	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	64	1	1345	2	Y	2	2	8	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568														
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	1	1	1	-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	2	Y	1	1	1	-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	1	1	1	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	1	1	1	-0-
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	Y	1	1	1	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		2408 X	2258	-0-	-150	-0-		108 1	2142 2	Y	7 4 1	8
03		2666 X	2543	-0-	-123	-0-		106 1	2431 2	Y	5 3 1	10
04		2490 X	2481	-0-	-9	-0-		119 1	2354 2	Y	7 3 1	14
05		2573 X	2121	-0-	-452	-0-		104 1	2011 2	Y	5 3 1	16
06		2460 X	2011	-0-	-449	-0-		92 1	1912 2	Y	6 3 1	19
07		2573 X	2155	-0-	-418	-0-		98 1	2051 2	Y	5 3 1	21

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606												
02		3248 X	2920	-0-	-328	-0-		139 1	2777 2	Y	4 3 1	3
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-		132 1	3020 2	Y	2 3 1	2
04		3450 X	2968	-0-	-482	-0-		142 1	2820 2	Y	5 5 1	2
05		3410 X	2811	-0-	-599	-0-		139 1	2670 2	Y	2 2 1	2
06		3120 X	2603	-0-	-517	-0-		120 1	2481 2	Y	2 3 1	1
*07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		164 1	3433 2	Y	2 3 1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888												
02		392 N	242	-0-	-150	-0-		11 1	231 2	Y	-0-	-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-		20 1	454 2	Y	-0-	-0-
04		450 N	317	-0-	-133	-0-		15 1	302 2	Y	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-		14 1	270 2	Y	-0-	-0-
06		450 N	258	-0-	-192	-0-		12 1	246 2	Y	-0-	-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-		13 1	273 2	Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	2280	-0-	2280	2280		103 1	2177 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	Y	1
							1	9				1
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	2
							2	9				1
05		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1
							1	9				1
06		1440 N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-
07		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-
							1	9				-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654												
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	1
							1	9				1
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	Y	1
							1	9				1
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	2	Y	3
							3	9				2
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	1
							1	9				1
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	1
							1	9				2
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	Y	2
							2	9				2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542												
02		2800 N	2884	-0-	84	84	138	1	2746	2	Y	-0-
03		3100 N	3061	-0-	-39	45	128	1	2933	2	Y	-0-
04		3000 N	3066	-0-	66	111	148	1	2918	2	Y	-0-
05		3098 X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-
06		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-
*07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	150	1	3149	2	Y	-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632												
02		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	117 1	2322 2	Y	2	2	3 1	15	
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	107 1	2461 2	Y	1	1	2 1	14	
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	129 1	2551 2	Y	4	4	2 1	16	
05	2697 N	2490	-0-	-207	-0-	124 1	2364 2	Y	2	2	3 1	15	
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	119 1	2462 2	Y	5	5	2 1	18	
07	2790 N	2615	-0-	-175	-0-	119 1	2495 2	Y	1	1	2 1	17	

DEADMOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482													
02	2156 X	154	-0-	-2002	-0-	16 1	138 2	Y	-0-	-0-		38	
03	2387 X	871	-0-	-1516	-0-	70 1	801 2	Y	-0-	-0-		38	
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	135 1	1400 2	Y	-0-	-0-		38	
05	1271 X	955	-0-	-316	-0-	107 1	848 2	Y	-0-	-0-		38	
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	135 1	1189 2	Y	-0-	-0-		38	
07	1581 X	1303	-0-	-278	-0-	136 1	1167 2	Y	-0-	-0-		38	

DEADMOM "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490													
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	195 1	1031 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	198 1	883 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	160 1	1269 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	177 1	1023 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	160 1	1091 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1488 N	1086	-0-	-402	-0-	154 1	932 2	Y	-0-	-0-		-0-	

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394													
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	271 1	1410 2	Y	9	9		21	
03	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	288 1	1471 2	Y	10	10	22 1	9	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	296 1	1503 2	Y	-0-	-0-		9	
05	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	274 1	1368 2	Y	-0-	-0-		9	
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	285 1	1360 2	Y	-0-	-0-		9	
07	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	277 1	1358 2	Y	9	9		18	

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698													
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92 1	1826 2	Y	2	2	3 1	15	
03	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	84 1	1925 2	Y	1	1	2 1	14	
04	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	98 1	1928 2	Y	2	2	1 1	15	
05	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	102 1	1976 2	Y	2	2	2 1	15	
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	93 1	1928 2	Y	5	5	2 1	18	
07	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	89 1	1866 2	Y	-0-	-0-	1 1	17	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	4	3 1 2
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	2	3 1 1
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	4	3 1 2
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	2	3 1 1
06	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	79	1	1646	2	Y	3	3 1 1
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	82	1	1715	2	Y	3	4 1 -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640												
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	4	3 1 2
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2266	2	Y	2	3 1 1
04	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	108	1	2140	2	Y	4	3 1 2
05	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	114	1	2198	2	Y	3	4 1 1
06	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	104	1	2158	2	Y	3	3 1 1
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	3	4 1 -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684												
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	Y	1	2 1 14
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	1	1 1 14
04	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1 1 15
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	2 1 15
06	2520 N	2090	-0-	-430	-0-	95	1	1989	2	Y	5	2 1 18
*07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	1	2 1 17

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592												
02	2800 X	2508	-0-	-292	-0-	120	1	2386	2	Y	2	2 1 1
03	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	107	1	2458	2	Y	1	2 1 -0-
04	2820 X	1819	-0-	-1001	-0-	87	1	1730	2	Y	2	1 1 1
05	2759 X	2040	-0-	-719	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1 1 1
06	2670 X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1 1 -0-
07	2759 X	2189	-0-	-570	-0-	100	1	2088	2	Y	1	1 1 -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	33	1	634	2	Y	2	2	1		-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	1	1	1		-0-
04	990 N	733	-0-	-257	-0-	36	1	694	2	Y	3	1	1		2
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	1	1	1		2
06	810 N	511	-0-	-299	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	31	1	657	2	Y	1	1	1		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704															
02	2492 X	2097	-0-	-395	-0-	100	1	1995	2	Y	2	3	1		1
03	2542 X	2244	-0-	-298	-0-	94	1	2149	2	Y	1	2	1		-0-
04	2370 X	2068	-0-	-302	-0-	99	1	1967	2	Y	2	1	1		1
05	2449 X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1		1
06	2340 X	1041	-0-	-1299	-0-	48	1	993	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	2325 X	1090	-0-	-1235	-0-	50	1	1039	2	Y	1	1	1		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320															
02	2296 X	2096	-0-	-200	-0-	100	1	1995	2	Y	1	3	1		-0-
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	140	1	3215	2	Y	2	2	1		-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	3	1	1		2
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	3	3	1		2
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	2	3	1		1
07	3658 X	2228	-0-	-1430	-0-	101	1	2125	2	Y	2	3	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
NORRIS, N.C.		WELL #:		8	RRCID ->	206235	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9320 - 10738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 2	Y	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	Y	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	-0-		-0-
*07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

TOON GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	206349	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9530 - 10840
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	309	-0-	309	309	14 1	295 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206975	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10034 - 10734
02		2744 X	2550	-0-	-194	-0-	122 1	2425 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
03		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	115 1	2621 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
04		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	121 1	2394 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
05		2883 X	2287	-0-	-596	-0-	113 1	2172 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
06		2790 X	2574	-0-	-216	-0-	118 1	2455 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		2821 X	2457	-0-	-364	-0-	112 1	2345 2	Y	-0-	1 1	-0-

DEADMON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207606	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9016 - 10467
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	259 1	1433 2	Y	256	186 1	88
							282 9					
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	376 1	1781 2	Y	-0-		88
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	214 1	1799 2	Y	-0-		88
05		2201 N	1697	-0-	-504	-0-	244 1	1453 2	Y	-0-		88
06		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	217 1	1466 2	Y	-0-		88
07		2077 N	1741	-0-	-336	-0-	242 1	1499 2	Y	-0-		88

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	207819	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10119 - 10682
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	210005	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9270 - 10558
02		2744 X	2732	-0-	-12	-0-	131 1	2601 2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	2889	-0-	-366	-0-	121 1	2768 2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	2943	-0-	-207	-0-	142 1	2801 2	Y	-0-		-0-
05		3255 X	2787	-0-	-468	-0-	138 1	2649 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2487	-0-	-513	-0-	114 1	2373 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2998	-0-	-40	-0-	137 1	2861 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	2128 N	1004	-0-	-1124	-0-		48	1	955	2	Y	1
03	2511 N	1208	-0-	-1303	-0-		51	1	1157	2	Y	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		63	1	1252	2	Y	1
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		63	1	1224	2	Y	1
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		65	1	1345	2	Y	1
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		66	1	1386	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
02	1475 X	249	-0-	-1226	-0-		12	1	237	2	Y	-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-		10	1	229	2	Y	-0-
04	300 X	226	-0-	-74	-0-		10	1	216	2	Y	-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-		15	1	275	2	Y	-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-		14	1	289	2	Y	-0-
*07	336 X	336	-0-	-0-	-0-		15	1	321	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744												
02	1428 X	1225	-0-	-203	-0-		58	1	1167	2	Y	-0-
03	1550 X	1119	-0-	-431	-0-		47	1	1072	2	Y	-0-
04	1440 X	1070	-0-	-370	-0-		51	1	1019	2	Y	-0-
05	1395 X	811	-0-	-584	-0-		42	1	769	2	Y	-0-
06	1320 X	905	-0-	-415	-0-		41	1	864	2	Y	-0-
07	1364 X	408	-0-	-956	-0-		19	1	389	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640												
02	476 N	265	-0-	-211	-0-		13	1	252	2	Y	-0-
03	372 N	295	-0-	-77	-0-		12	1	283	2	Y	-0-
04	360 N	277	-0-	-83	-0-		14	1	263	2	Y	-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-		9	1	165	2	Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10088 - 10866												
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		7	1	137	2	Y	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		17	1	387	2	Y	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		14	1	268	2	Y	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		11	1	224	2	Y	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-		11	1	231	2	Y	-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	4	2
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1696	2	Y	3	1
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-	-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-	-0-
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589												
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	104	1	2068	2	Y	3	2
03	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	95	1	2182	2	Y	5	-0-
04	2370 N	2129	-0-	-241	-0-	103	1	2020	2	Y	2	3
05	2418 N	2195	-0-	-223	-0-	108	1	2085	2	Y	3	2
06	2220 N	2033	-0-	-187	-0-	93	1	1933	2	Y	7	1
07	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	97	1	2040	2	Y	3	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564												
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	3	3
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2593	2	Y	6	7
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	6	10
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	Y	6	13
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	Y	5	15

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722												
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	27	1	536	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	643	-0-	-225	-0-	27	1	616	2	Y	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	1	1
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453												
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	379	1	1967	2	Y	9	21
03	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	414	1	2113	2	Y	10	9
04	2580 N	2421	-0-	-159	-0-	399	1	2022	2	Y	-0-	9
05	2604 N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-	9
06	2460 N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-	9
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	409	1	2002	2	Y	9	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	3015	-0-	215	215	132	1	2649	2	Y	213	340	1	48	
03	3100 N	3651	-0-	551	766	234	9	3285	2	Y	202	172	1	78	
04	3000 N	3551	-0-	551	1317	144	1	3199	2	Y	173	174	1	77	
05	4900 X	3583	-0-	-1317	-0-	222	9	3267	2	Y	133	173	1	37	
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	170	1	3105	2	Y	116			153	
*07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	146	9	2992	2	Y	88	173	1	68	
						150	1								
						128	9								
						143	1								
						97	9								

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

02	3052 X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	2	Y	-0-			42
03	3379 X	2297	-0-	-1082	-0-	249	1	2048	2	Y	-0-			42
04	2340 X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-			42
05	2418 X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-			42
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-			42
07	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-			42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2742	2	Y	1	1	1	1
03	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	131	1	3007	2	Y	1	2	1	-0-
04	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	146	1	2890	2	Y	2	1	1	1
05	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	150	1	2891	2	Y	1	1	1	1
06	3090 X	2929	-0-	-161	-0-	135	1	2794	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	138	1	2906	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10336 - 10958

02	924 N	609	-0-	-315	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	625	-0-	-336	-0-	26	1	599	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	508	-0-	-272	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	206	-0-	-321	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076															
02		14B2 EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002															
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-			-0-
*07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052															
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977															
02		1232 N	1192	-0-	-40	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	2733	-0-	-367	233	124	1	2609	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784												
02		1680 N	936	-0-	-744	-0-	-0-	45	1	891	2	-0-
03		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	-0-	55	1	1248	2	-0-
04		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	-0-	51	1	997	2	-0-
05		1023 N	841	-0-	-182	-0-	-0-	42	1	799	2	-0-
06		1260 N	977	-0-	-283	-0-	-0-	45	1	932	2	-0-
07		1085 N	1002	-0-	-83	-0-	-0-	46	1	956	2	-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600												
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	4
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	3
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	2
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	4
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	4
*07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	4
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
02		3248 X	3061	-0-	-187	-0-	-0-	494	1	2567	2	-0-
03		3534 X	3318	-0-	-216	-0-	-0-	544	1	2774	2	-0-
04		3420 X	3164	-0-	-256	-0-	-0-	521	1	2643	2	-0-
05		3534 X	3222	-0-	-312	-0-	-0-	538	1	2684	2	-0-
06		3390 X	2846	-0-	-544	-0-	-0-	486	1	2360	2	-0-
07		3379 X	3206	-0-	-173	-0-	-0-	544	1	2662	2	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
02	2828 X	2169	-0-	-659	-0-		104 1	2063 2	Y	2	2	1	1
							2 9						
03	3131 X	2933	-0-	-198	-0-		123 1	2808 2	Y	2	3	1	-0-
							2 9						
04	3030 X	2785	-0-	-245	-0-		134 1	2649 2	Y	2	1	1	1
							2 9						
05	3131 X	2666	-0-	-465	-0-		132 1	2532 2	Y	2	2	1	1
							2 9						
06	3030 X	2555	-0-	-475	-0-		117 1	2437 2	Y	1	1	1	1
							1 9						
07	2945 X	2640	-0-	-305	-0-		120 1	2519 2	Y	1	2	1	-0-
							1 9						
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615													
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		188 1	3744 2	Y	4	4	1	2
							4 9						
03	4309 X	3932	-0-	-377	-0-		165 1	3766 2	Y	1	2	1	1
							1 9						
04	4080 X	3743	-0-	-337	-0-		181 1	3559 2	Y	3	3	1	1
							3 9						
05	4340 X	4005	-0-	-335	-0-		199 1	3804 2	Y	2	2	1	1
							2 9						
06	4200 X	3724	-0-	-476	-0-		171 1	3551 2	Y	2	2	1	1
							2 9						
07	4340 X	3989	-0-	-351	-0-		182 1	3806 2	Y	1	2	1	-0-
							1 9						
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601													
02	2688 X	2592	-0-	-96	-0-		124 1	2468 2	Y	-0-			67
03	2976 X	2862	-0-	-114	-0-		120 1	2742 2	Y	-0-			67
04	2880 X	2766	-0-	-114	-0-		133 1	2633 2	Y	-0-			67
05	2945 X	2810	-0-	-135	-0-		138 1	2672 2	Y	-0-			67
06	2850 X	2775	-0-	-75	-0-		126 1	2625 2	Y	22			89
							24 9						
07	2852 X	2839	-0-	-13	-0-		129 1	2708 2	Y	2	86	1	5
							2 9						
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554													
02	1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	2170 N	631	-0-	-1539	-0-		26 1	605 2	Y	-0-			-0-
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		129 1	2555 2	Y	-0-			-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		120 1	2311 2	Y	-0-			-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		107 1	2226 2	Y	-0-			-0-
*07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		118 1	2479 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1008 N	727	-0-	-281	-0-	35 1	691 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		930 N	608	-0-	-322	-0-	25 1	583 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	188	-0-	-562	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430													
02		1680 N	1366	-0-	-314	-0-	66 1	1300 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		1829 N	1442	-0-	-387	-0-	60 1	1381 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		1680 N	1428	-0-	-252	-0-	71 1	1355 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	85 1	1616 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	72 1	1492 2	Y	-0-	1 1		-0-
*07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68 1	1421 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404													
02		1988 N	1662	-0-	-326	-0-	324 1	1337 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		2108 N	1818	-0-	-290	-0-	359 1	1458 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		1890 N	1829	-0-	-61	-0-	349 1	1480 2	Y	-0-			-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	365 1	1483 2	Y	-0-			-0-
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	355 1	1428 2	Y	-0-			-0-
07		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	361 1	1453 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532													
02		504 N	457	-0-	-47	-0-	76 1	381 2	N	-0-			33
03		527 N	370	-0-	-157	-0-	58 1	312 2	N	-0-			33
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	78 1	402 2	N	-0-			33
05		496 N	396	-0-	-100	-0-	70 1	326 2	N	-0-			33
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	61 1	269 2	Y	-0-			33
07		496 N	387	-0-	-109	-0-	73 1	314 2	Y	-0-			33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614													
02		1932 N	1846	-0-	-86	-0-	88 1	1757 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
03		2077 N	1919	-0-	-158	-0-	80 1	1838 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
04		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	94 1	1847 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
05		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	98 1	1895 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	88 1	1832 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
07		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	89 1	1870 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	3612 X	2911	-0-	-701	-0-	138	1	2767	2	Y	5	3	1	3	8	4
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	166	1	3795	2	Y	6	6	1			4
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	179	1	3529	2	Y	7	6	1			5
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	2	Y	6	6	1			5
06	3840 X	3500	-0-	-340	-0-	160	1	3333	2	Y	6	4	1			7
07	3968 X	3522	-0-	-446	-0-	160	1	3355	2	Y	6	7	1			6

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609																
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664																
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	4	4	1			2
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	2	3	1			1
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	4	3	1			2
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1	1857	2	Y	4	4	1			2
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1723	2	Y	3	4	1			1
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	4	5	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352																
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2533	2	Y	2	2	1			1
03	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	122	1	2785	2	Y	1	2	1			-0-
04	2820 N	2647	-0-	-173	-0-	127	1	2519	2	Y	1	1	1			-0-
05	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2820 N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
07	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		2800 N	2674	-0-	-126	-0-	127	1	2537	2	Y	9	10	1	2
03		3100 N	2812	-0-	-288	-0-	117	1	2689	2	Y	5	6	1	1
04		2850 N	2581	-0-	-269	-0-	124	1	2453	2	Y	4	3	1	2
05		2945 N	2566	-0-	-379	-0-	128	1	2437	2	Y	1	3	1	-0-
06		2730 N	2459	-0-	-271	-0-	113	1	2344	2	Y	2	2	1	-0-
07		2666 N	2468	-0-	-198	-0-	112	1	2350	2	Y	5	5	1	-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461															
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	Y	-0-			-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	Y	-0-			-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-			-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	608	-0-	-74	-0-	83	1	525	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679															
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	5	5	1	2
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	87	1	1989	2	Y	3	4	1	1
04		1980 N	1962	-0-	-18	-0-	94	1	1861	2	Y	6	4	1	3
05		1984 N	1516	-0-	-468	-0-	75	1	1437	2	Y	4	5	1	2
06		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	88	1	1825	2	Y	4	5	1	1
*07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	4	5	1	-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608															
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	6	7	1	1
03		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	83	1	1901	2	Y	3	4	1	-0-
04		2010 N	1950	-0-	-60	-0-	94	1	1855	2	Y	1	1	1	-0-
05		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-			-0-
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-			-0-
*07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		20132 X	18126	-0-	-2006	-0-	857 1	17075 2	Y	176	26 1	170 8		159	
							194 9								
03		21328 X	19735	-0-	-1593	-0-	817 1	18684 2	Y	213	198 1			174	
							234 9								
04		20250 X	18884	-0-	-1366	-0-	902 1	17788 2	Y	176	191 1			159	
							194 9								
05		20894 X	19177	-0-	-1717	-0-	936 1	18002 2	Y	217	183 1			193	
							239 9								
06		19800 X	18261	-0-	-1539	-0-	831 1	17267 2	Y	148	22 1			319	
							163 9								
07		19995 X	18919	-0-	-1076	-0-	854 1	17908 2	Y	143	195 1			267	
							157 9								
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846															
02		16268 X	15848	-0-	-420	-0-	756 1	15071 2	Y	19	20 1			8	
							21 9								
03		18011 X	16521	-0-	-1490	-0-	691 1	15817 2	Y	12	15 1			5	
							13 9								
04		17430 X	15631	-0-	-1799	-0-	753 1	14858 2	Y	18	14 1			9	
							20 9								
05		18011 X	15694	-0-	-2317	-0-	775 1	14905 2	Y	13	15 1			7	
							14 9								
06		17370 X	14892	-0-	-2478	-0-	683 1	14192 2	Y	15	17 1			5	
							17 9								
07		17484 X	15282	-0-	-2202	-0-	686 1	14380 2	Y	196	17 1			184	
							216 9								
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078															
11		0	41722	-0-	41722	41722	191 1	40879 2	N	169	8 1			161	
							466 4	186 9							
12		0	167988	-0-	167988	209710	538 1	166612 2	N	762	672 1			251	
							838 9								
01		0	155677	-0-	155677	365387	538 1	154475 2	N	604	689 1			166	
							664 9								
02		0	126669	-0-	126669	492056	486 1	125660 2	N	475	352 1			289	
							523 9								
03		0	128428	-0-	128428	620484	538 1	127442 2	N	407	459 1			237	
							448 9								
*04		736959 X	116475	-0-	-620484	-0-	521 1	115523 2	N	392	451 1			178	
							431 9								
05		181195 X	112077	-0-	-69118	-0-	501 1	111204 2	N	338	264 1			252	
							372 9								
06		175350 X	100287	-0-	-75063	-0-	150 1	99799 2	N	307	442 1			117	
							338 9								
07		181195 X	96615	-0-	-84580	-0-	155 1	96139 2	N	292	262 1			147	
							321 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	1903	-0-	1903	1903	13	1	1890	2	N	-0-		-0-
12		0	129500	-0-	129500	131403	538	1	128452	2	N	464	210 1	254
							510	9						
01		0	127159	-0-	127159	258562	538	1	126169	2	N	411	444 1	221
							452	9						
02		0	106035	-0-	106035	364597	486	1	105173	2	N	342	444 1	119
							376	9						
03		0	108061	-0-	108061	472658	538	1	107226	2	N	270	238 1	151
							297	9						
04		0 W	96871	-0-	96871	569529	508	1	96095	2	N	244	226 1	169
							268	9						
05		0 W	94148	-0-	94148	663677	155	1	93792	2	N	183	221 1	131
							201	9						
06		0 W	84725	-0-	84725	748402	150	1	84378	2	N	179	226 1	84
							197	9						
07		0 W	82521	-0-	82521	830923	155	1	82178	2	N	171	44 1	211
							188	9						

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30		150
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-		150
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-		150
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-		150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30		180
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	154 1	26

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
*12	899	N	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	N	5		157
*01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-		157
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		157
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4	153 1	8
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-		8
*05	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-		8
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		8
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	776 1	2884 2	N	2	2 8	65
							2 9					
03		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	838 1	2592 2	N	1	1 8	65
							1 9					
04		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	794 1	2396 2	N	1	1 8	65
							1 9					
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	846 1	2307 2	N	-0-		65
06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	931 1	1921 2	N	1	1 8	65
							1 9					
*07		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	818 1	1824 2	N	1	1 8	65
							1 9					
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
02		392 N	340	-0-	-52	-0-	340 2		N	-0-		110
03		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-		110
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-		110
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-		110
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		110
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-		110
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395												
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	144 1	821 2	Y	-0-		-0-
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	200 1	1065 2	Y	-0-		-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	121 1	667 2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	718	-0-	-336	-0-	111 1	607 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	694	-0-	-536	-0-	136 1	558 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	161	-0-	-645	-0-	36 1	125 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1064 N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-
03		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	272	1	820	2	Y	1					1
								1									
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	Y	-0-					1
05		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-					1
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5					6
								6									
07		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	285	1	799	2	Y	-0-					6

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712																	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23
03		899 N	809	-0-	-90	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					23
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	155	1	671	2	Y	1	1	8			23
								1									
05		899 N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23
*07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	202	1	792	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345																	
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
								1									
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	3	132	1	1	8	16
								3									
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	-0-					16
05		2015 N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
								1									
06		2130 N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
								1									
07		2108 N	1381	-0-	-727	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					16

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800																	
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			73
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					73
05		992 N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
*07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2296 X	1683	-0-	-613	-0-	118 1	1565 2			N	124
03		2325 X	1777	-0-	-548	-0-	128 1	1649 2			N	124
04		2250 X	1823	-0-	-427	-0-	133 1	1689 2		1 8	N	124
05		2325 X	1870	-0-	-455	-0-	132 1	1737 2		1 8	N	124
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	137 1	1756 2		1 8	N	124
07		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	132 1	1651 2			N	124

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
04		115	115	-0-	-0-	-0-	40 1	75 2			Y	8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824												
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	87 1	266 2		48 144 1	Y	35
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	53 9	269 2		4	Y	39
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	89 1	273 2		14	Y	53
05		465 N	410	-0-	-55	-0-	4 9	299 2		8	Y	61
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	93 1	294 2		-0-	Y	61
*07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 9	306 2		8	Y	69

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752												
02		2016 X	1798	-0-	-218	-0-	102 1	1542 2		-0-	Y	-0-
03		2232 X	2040	-0-	-192	-0-	109 1	1663 2		-0-	Y	-0-
04		2160 X	1804	-0-	-356	-0-	377 1	1465 2		-0-	Y	-0-
05		2077 X	1837	-0-	-240	-0-	339 1	1461 2		-0-	Y	-0-
06		1980 X	1786	-0-	-194	-0-	376 1	1423 2		-0-	Y	-0-
07		2046 X	1776	-0-	-270	-0-	363 1	1414 2		-0-	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4 8	-0-
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	8	8 8	-0-
04	2670 X	1477	-0-	-1193	-0-	89	1	1385	2	Y	3	3 8	-0-
05	2883 X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3 8	-0-
07	2883 X	1963	-0-	-920	-0-	110	1	1853	2	Y	-0-	-0-	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990													
02	252 X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-	-0-	32
03	806 X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-	-0-	32
04	780 X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-	-0-	32
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-	32
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	32
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517													
02	616 X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-	-0-	25
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	25
04	510 X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-	-0-	25
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	25
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-	25
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19																	

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300																	
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	181	179	1	2	8	67
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	100	1	1464	2	Y	2	2	8			67
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	80	1	1235	2	Y	21	1	8			87
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	23	9	1127	2	Y	161	188	1			60
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	177	9	1436	2	Y	1	1	8			60
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	92	1	1435	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112																	
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					136
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-					136
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	2	Y	-0-					136
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	108	1	481	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930																	
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
03	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	177	1	1549	2	Y	3	3	8			63
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	202	1	1745	2	Y	2	2	8			63
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	218	1	1798	2	Y	3	3	8			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	672 N	593	-0-	-79	-0-		60	1	533	2	Y	-0-			28
03	806 N	607	-0-	-199	-0-		62	1	545	2	Y	-0-			28
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-		85	1	734	2	Y	-0-			28
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		102	1	861	2	Y	-0-			28
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-		107	1	883	2	Y	-0-			28
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-		106	1	876	2	Y	1	1	8	28
							1	9							

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

02	2128 N	1341	-0-	-787	-0-		94	1	1247	2	Y	-0-			10
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		156	1	2003	2	Y	-0-			10
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		146	1	1853	2	Y	-0-			10
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		180	1	2376	2	Y	-0-			10
06	2100 N	1969	-0-	-131	-0-		143	1	1826	2	Y	-0-			10
07	2077 N	1736	-0-	-341	-0-		128	1	1608	2	Y	-0-			10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-						Y	2	2	8	-0-
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	5	5	8	-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		124	1	1927	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		110	1	1647	2	Y	126	15	1	3 8 108
							139	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	108	1	4 8 -0-
07	2108 N	1945	-0-	-163	-0-		109	1	1836	2	Y	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-		140	1	1083	2	N	-0-			101
03	1488 N	1482	-0-	-6	-0-		150	1	1331	2	N	1	1	8	101
							1	9							
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		150	1	1475	2	N	1	1	8	101
							1	9							
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-		105	1	1231	2	N	2	2	8	101
							2	9							
06	1440 N	1247	-0-	-193	-0-		115	1	1132	2	N	-0-			101
07	1674 N	1227	-0-	-447	-0-		155	1	1072	2	N	-0-			101

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		4	RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9190 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1652 N	1449	-0-	-203	-0-	276 1	1173 2	Y	-0-			2
03		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	303 1	1282 2	Y	-0-			2
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	299 1	1351 2	Y	-0-			2
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	314 1	1335 2	Y	-0-			2
06		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	271 1	1188 2	Y	-0-			2
07		1705 N	1486	-0-	-219	-0-	307 1	1179 2	Y	-0-			2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 164598		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8936 - 10285	
02		672 X	668	-0-	-4	-0-	46 1	621 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	939 2	Y	-0-			-0-
04		870 X	532	-0-	-338	-0-	32 1	499 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		899 X	680	-0-	-219	-0-	39 1	579 2	Y	56	7 1	3 8	46
							62 9						
06		960 X	743	-0-	-217	-0-	41 1	640 2	Y	56	76 1		26
							62 9						
07		992 X	342	-0-	-650	-0-	19 1	323 2	Y	-0-			26

CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		5	RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9564 - 11029	
02		1652 N	1538	-0-	-114	-0-	293 1	1245 2	Y	-0-			112
03		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	333 1	1406 2	Y	-0-			112
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	311 1	1408 2	Y	-0-			112
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	327 1	1391 2	Y	-0-			112
06		1680 N	1522	-0-	-158	-0-	283 1	1239 2	Y	-0-			112
07		1767 N	1529	-0-	-238	-0-	316 1	1213 2	Y	-0-			112

CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		7	RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9170 - 10627	
02		2212 N	1804	-0-	-408	-0-	183 1	1620 2	Y	1	1 8		33
							1 9						
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	247 1	2159 2	Y	1	1 8		33
							1 9						
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	233 1	2017 2	Y	-0-			33
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	267 1	2247 2	Y	-0-			33
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	276 1	2276 2	Y	-0-			33
*07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	285 1	2345 2	Y	-0-			33

CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		6	RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282		PERF. 9764 - 11197	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8	23
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	Y	427	353	1	4 8 93
04	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	470	9	1221	2	Y	247	185	1	1 8 154
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	78	1			Y	-0-	154	1	-0-
06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	272	9	2717	2	Y	5	5	8	-0-
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1904	2	Y	-0-			-0-
						6	9							
						113	1							
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332														
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8	82
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	1	9	853	2	N	-0-			82
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	58	1	693	2	N	-0-			82
05	961 N	671	-0-	-290	-0-	45	1	629	2	N	-0-			82
06	870 N	614	-0-	-256	-0-	42	1	564	2	N	13	69	1	1 8 25
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	36	1	632	2	N	-0-			25
						14	9							
						37	1							
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358														
02	1680 X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-			2
03	1860 X	1559	-0-	-301	-0-	236	1	1323	2	Y	-0-			2
04	1800 X	749	-0-	-1051	-0-	191	1	558	2	Y	-0-			2
05	1674 X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-			2
06	1620 X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-			2
07	1550 X	1507	-0-	-43	-0-	277	1	1230	2	Y	-0-			2
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322														
02	1288 N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-			125
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	1	1	8	125
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1	9	1444	2	N	1	1	8	125
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-			125
06	1500 N	1262	-0-	-238	-0-	1	9	1186	2	N	-0-			125
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	84	1	1422	2	N	39			164
						43	9							
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10548 - 10660														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700												
02	868 N	769	-0-	-99	-0-	-0-	110	1	659	2	Y	4
03	775 N	675	-0-	-100	-0-	-0-	125	1	550	2	Y	4
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	588	2	Y	4
05	837 N	549	-0-	-288	-0-	-0-	112	1	437	2	Y	4
06	660 N	430	-0-	-230	-0-	-0-	88	1	342	2	Y	4
07	744 N	427	-0-	-317	-0-	-0-	87	1	340	2	Y	4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596												
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-	-0-					Y	19
03	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	493	1	642	2	Y	19
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	870	2	Y	19
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	19
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	19
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	771	2	Y	19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SWEPCO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194814	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9920 - 10521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			41
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			41
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	2	N	4	4	8	41
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8	41
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8	41
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-			41

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194816	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9850 - 10464		
02	1792 N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8	85
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1508	2	N	1	1	8	85
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1326	2	N	-0-			85
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8	85
06	1560 N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8	85
07	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	72	1	1210	2	N	-0-			85

CAIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	195013	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10117 - 10398		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

REDWINE		WELL #:		2	RRCID ->	197230	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10610 - 10804		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

CAIN, PAULA		WELL #:		2	RRCID ->	197444	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9116 - 10394		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8	25
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2166	2	N	1	1	8	25
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	152	1	2364	2	N	1	1	8	25
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	1	1	8	25
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	N	1	1	8	25
07	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	133	1	2238	2	N	-0-			25

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	144	1	51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807														
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			149
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	Y	10			159
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	130	1	29
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			29
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-			29
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432														
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-			69
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	-0-			69
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-			69
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-			69
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-			69
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	2	N	-0-			69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378														
02	1652 X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	1611	-0-	-218	-0-	103	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1439	-0-	-181	-0-	87	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1117	-0-	-371	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	896 N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-	100
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	1 8	100
						1	9					
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	-0-	100
05	775 N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1 8	100
						1	9					
06	1050 N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-	100
07	899 N	426	-0-	-473	-0-	24	1	402	2	N	-0-	100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466												
02	560 N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-	45
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	N	-0-	45
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-	45
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-	45
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-	45
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-	45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476												
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	25
03	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-	25
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-	25
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-	25
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-	25
07	558 N	255	-0-	-303	-0-	14	1	241	2	N	-0-	25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495												
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	1 8	27
						1	9					
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	1 8	27
						1	9					
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-	27
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-	27
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-	27
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-	27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
02	1120 N	727 -0-	-393 -0-	50 1 676 2 N	1 1 8	49					
03	1240 X	860 -0-	-380 -0-	1 9 55 1 804 2 N	1 1 8	49					
04	1200 X	797 -0-	-403 -0-	1 9 48 1 749 2 N	-0-	49					
05	1240 X	1108 -0-	-132 -0-	1 9 69 1 1038 2 N	1 1 8	49					
06	1200 X	1100 -0-	-100 -0-	1 9 66 1 1033 2 N	1 1 8	49					
*07	1189 X	1189 -0-	-0- -0-	1 9 67 1 1122 2 N	-0-	49					
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372											
02	1988 N	550 -0-	-1438 -0-	38 1 512 2 N	-0-	29					
03	1209 N	835 -0-	-374 -0-	53 1 782 2 N	-0-	29					
04	973 N	973 -0-	-0- -0-	59 1 914 2 N	-0-	29					
05	1185 N	1185 -0-	-0- -0-	74 1 1111 2 N	-0-	29					
06	931 N	931 -0-	-0- -0-	56 1 875 2 N	-0-	29					
*07	1040 N	1040 -0-	-0- -0-	58 1 982 2 N	-0-	29					
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350											
02	492 N	492 -0-	-0- -0-	34 1 458 2 N	-0-	52					
03	619 N	619 -0-	-0- -0-	40 1 579 2 N	-0-	52					
04	480 N	248 -0-	-232 -0-	15 1 233 2 N	-0-	52					
05	675 N	675 -0-	-0- -0-	42 1 633 2 N	-0-	52					
06	639 N	639 -0-	-0- -0-	39 1 600 2 N	-0-	52					
*07	646 N	646 -0-	-0- -0-	36 1 610 2 N	-0-	52					
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366											
02	588 N	224 -0-	-364 -0-	16 1 208 2 N	-0-	44					
03	868 N	582 -0-	-286 -0-	37 1 545 2 N	-0-	44					
04	630 N	544 -0-	-86 -0-	33 1 511 2 N	-0-	44					
05	321 N	321 -0-	-0- -0-	20 1 301 2 N	-0-	44					
06	578 N	578 -0-	-0- -0-	35 1 543 2 N	-0-	44					
07	558 N	217 -0-	-341 -0-	12 1 205 2 N	-0-	44					
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886											
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
06	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
07	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-					
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489											
02	504 N	183 -0-	-321 -0-	13 1 170 2 N	-0-	24					
03	527 N	159 -0-	-368 -0-	10 1 149 2 N	-0-	24					
04	300 N	129 -0-	-171 -0-	8 1 121 2 N	-0-	24					
05	266 N	266 -0-	-0- -0-	17 1 249 2 N	-0-	24					
06	183 N	183 -0-	-0- -0-	11 1 172 2 N	-0-	24					
*07	602 N	602 -0-	-0- -0-	34 1 568 2 N	-0-	24					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	57	1	765	2	Y	1	122
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	1	122
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	47	1	726	2	Y	-0-	122
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	122
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	122
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-	122

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562												
02	1456 N	1019	-0-	-437	-0-	71	1	947	2	Y	1	-0-
03	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	78	1	1137	2	Y	1	-0-
04	1500 N	1063	-0-	-437	-0-	64	1	998	2	Y	1	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	-0-
06	1170 N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	-0-
07	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	56	1	946	2	Y	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587												
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	-0-	206
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	N	1	206
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	62	1	960	2	N	-0-	206
05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	206
06	1050 N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	206
07	1054 N	636	-0-	-418	-0-	36	1	600	2	N	-0-	206

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539												
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	34	1	452	2	Y	1	-0-
03	682 N	508	-0-	-174	-0-	32	1	475	2	Y	1	-0-
04	870 N	536	-0-	-334	-0-	32	1	504	2	Y	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	Y	-0-	-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-			27	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			27	
04		1395 N	1395	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-	27	
05		1254 N	1254	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1 8	27	
							1	9					
06		1117 N	1117	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1 8	27	
							1	9					
07		1116 N	1041	-0-	-75	58	1	983	2	N	-0-	27	
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353													
02		616 N	104	-0-	-512	-0-	7	1	96	2	N	1 8	55
								1	9				
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-	55
04		300 N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	2	N	-0-	55
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-	55
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-	55
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-	55
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518													
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	N	2 8	219
								2	9				
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2021	2	N	2 184 1 2 8	35
								2	9				
04		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	103	1	1604	2	N	1 8	35
								1	9				
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	131	1	1956	2	N	1 8	35
								1	9				
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	120	1	1876	2	N	1 8	35
								1	9				
*07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-	35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	178 1	2381 2	Y	1	1	8		46
03	3565 X	2459	-0-	-1106	-0-	157 1	2301 2	Y	1	1	8		46
04	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	190 1	2946 2	Y	1	1	8		46
05	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	202 1	3024 2	Y	1	1	8		46
06	3240 X	2633	-0-	-607	-0-	158 1	2474 2	Y	1	1	8		46
07	3255 X	2096	-0-	-1159	-0-	117 1	1979 2	Y	-0-				46

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767													
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	605 1	451 2	N	-0-				34
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	348 1	453 2	N	-0-				34
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	340 1	636 2	N	-0-				34
05	775 N	545	-0-	-230	-0-	262 1	283 2	N	-0-				34
06	750 N	302	-0-	-448	-0-	143 1	159 2	N	-0-				34
07	775 N	300	-0-	-475	-0-	139 1	161 2	N	-0-				34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	112 1	1497 2	N	1	1	8		74
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	138 1	2027 2	N	1	1	8		74
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	136 1	2114 2	N	1	1	8		74
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	152 1	2275 2	N	1	1	8		74
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115 1	1801 2	N	1	1	8		74
*07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	110 1	1856 2	N	-0-				74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358													
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	310 1	370 2	N	-0-				26
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	713 1	772 2	N	-0-				26
04	1530 N	238	-0-	-1292	-0-	62 1	176 2	N	-0-				26
05	744 N	458	-0-	-286	-0-	62 1	396 2	N	-0-				26
06	1440 N	278	-0-	-1162	-0-	93 1	185 2	N	-0-				26
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	806 1	150 2	N	-0-				26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476													
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	164 1	2197 2	N	1	1	8		139
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	153 1	2242 2	N	1	1	8		139
04	2550 N	810	-0-	-1740	-0-	49 1	761 2	N	-0-				139
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-				139
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-				139
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		896 N	18	-0-	-878	-0-			1	1	17 2	-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-			2	1	34 2	-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16 2	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
02		1820 N	1742	-0-	-78	-0-			121	1	1619 2 N	2 2 8 169
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-			151	1	2210 2 N	29 169 1 6 8 23
04		1950 N	1884	-0-	-66	-0-			114	1	1768 2 N	2 2 8 23
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-			147	1	2202 2 N	3 3 8 23
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-			138	1	2161 2 N	3 3 8 23
*07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-			133	1	2246 2 N	-0- 23

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
02		2128 X	1541	-0-	-587	-0-			141	1	1400 2 Y	-0- 33
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-			260	1	3148 2 Y	1 1 8 33
04		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-			558	1	2855 2 Y	2 2 8 33
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-			548	1	2172 2 Y	2 2 8 33
06		3240 X	1388	-0-	-1852	-0-			539	1	847 2 Y	2 2 8 33
07		3348 X	1547	-0-	-1801	-0-			545	1	1000 2 Y	2 2 8 33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-			70	1	691 2 Y	-0-
03		775 N	731	-0-	-44	-0-			56	1	675 2 Y	-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-			163	1	833 2 Y	-0-
05		837 N	828	-0-	-9	-0-			167	1	661 2 Y	-0-
06		720 N	422	-0-	-298	-0-			164	1	258 2 Y	-0-
07		1023 N	451	-0-	-572	-0-			159	1	292 2 Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	38 N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-		41
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		41
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		41
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4 8	41
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		41
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552													
02	756 N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-		31
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	43	1	634	2	N	-0-		31
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	N	-0-		31
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-		31
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-		31
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	N	-0-		31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195													
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	2	N	1	1 8	38
03	2635 N	2174	-0-	-461	-0-	572	1	1596	2	N	5	5 8	38
04	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		38
05	2294 N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79		117
06	2100 N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2 8	117
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	572	1	19	9	N	17		134

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408													
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-		32
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	53	1	686	2	Y	-0-		32
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	52	1	661	2	Y	-0-		32
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3 8	32
06	720 N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-		32
07	744 N	666	-0-	-78	-0-	49	1	617	2	Y	-0-		32

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906													
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	222 1	165 2	Y		-0-			67
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	89 1	115 2	Y		-0-			67
04		300 N	158	-0-	-142	-0-	55 1	103 2	Y		-0-			67
05		310 N	125	-0-	-185	-0-	60 1	65 2	Y		-0-			67
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	57 1	64 2	Y		-0-			67
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	62 1	73 2	Y		-0-			67

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832														
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	13 1	10 2	Y		-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y		-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	5 1	5 2	Y		-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 2	Y		-0-			-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	Y		-0-			-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565														
02		1428 N	1112	-0-	-316	-0-	77 1	1035 2	N		-0-			54
03		1643 N	524	-0-	-1119	-0-	33 1	489 2	N		2	2 8		54
							2 9							
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	85 1	1319 2	N		1	1 8		54
							1 9							
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	97 1	1455 2	N		1	1 8		54
							1 9							
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	80 1	1248 2	N		1	1 8		54
							1 9							
07		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	73 1	1231 2	N		-0-			54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458														
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	167 1	2235 2	N		10	9 8		125
							11 9							
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	90 1	1320 2	N		6	6 8		125
							7 9							
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	54 1	839 2	N		2	2 8		125
							2 9							
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	73 1	1088 2	N		5	5 8		125
							6 9							
06		900 N	604	-0-	-296	-0-	36 1	565 2	N		3	3 8		125
							3 9							
07		930 N	264	-0-	-666	-0-	15 1	249 2	N		-0-			125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454														
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	15 1	205 2	N		-0-			82
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326 2	N		-0-			82
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	N		-0-			82
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	N		-0-			82
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1	329 2	N		-0-			82
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	19 1	319 2	N		-0-			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-	42
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	1 8	42
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-	42
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1 8	42
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1 8	42
*07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-	42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636												
02	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	72	1	968	2	N	1 8	49
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	81	1	1190	2	N	1 8	49
04	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1206	2	N	2 8	49
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	N	1 8	49
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	1 8	49
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	74	1	1253	2	N	-0-	49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1134	2	N	1 8	104
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	116	1	1703	2	N	-0-	104
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-	104
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	2	N	1 8	104
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2474	2	N	-0-	104
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	2234	2	N	-0-	104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-		82
03		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	77	1	1132	2	N	-0-		82
04		1620 N	1296	-0-	-324	-0-	78	1	1218	2	N	-0-		82
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-		82
06		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1 8	82
							1	9						
07		1333 N	1156	-0-	-177	-0-	65	1	1091	2	N	-0-		82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510														
02		2436 N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1 8	85
							1	9						
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	N	1	1 8	85
							1	9						
04		2640 N	2509	-0-	-131	-0-	152	1	2356	2	N	1	1 8	85
							1	9						
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2 8	85
							2	9						
06		2520 N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1 8	85
							1	9						
07		2604 N	2534	-0-	-70	-0-	142	1	2392	2	N	-0-		85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-		87
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-		87
04		1170 N	933	-0-	-237	-0-	68	1	865	2	N	-0-		87
05		1581 N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1 8	87
							1	9						
06		1530 N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-		87
*07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	3	3 8	87
							3	9						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481														
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2 8	109
03		2263 X	1666	-0-	-597	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2 8	109
04		2190 X	2113	-0-	-77	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1 8	109
05		2356 X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2 8	109
06		2280 X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2 8	109
07		2356 X	2205	-0-	-151	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2 8	109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
02		868 N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	2	Y	-0-		44
03		837 N	784	-0-	-53	-0-	50	1	733	2	Y	1	1 8	44
							1	9						
04		840 N	676	-0-	-164	-0-	41	1	635	2	Y	-0-		44
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1 8	44
							1	9						
06		750 N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1 8	44
							1	9						
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-		44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-			94
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	55	1	799	2	N	-0-			94
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	49	1	756	2	N	-0-			94
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-			94
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-			94
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	N	-0-			94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

02	868 N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-			47
03	744 N	549	-0-	-195	-0-	35	1	513	2	N	1	1 8		47
						1	9							
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	41	1	637	2	N	-0-			47
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-			47
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-			47
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-			47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63 1		35

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-			-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160												
02		2268 N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	25
							1	9				
03		2356 N	2306	-0-	-50	-0-	147	1	2158	2	N	25
							1	9				
04		2280 N	2254	-0-	-26	-0-	136	1	2117	2	N	25
							1	9				
05		2139 N	1501	-0-	-638	-0-	94	1	1406	2	N	25
							1	9				
06		2220 N	561	-0-	-1659	-0-	34	1	527	2	N	25
							1	9				
07		2325 N	1808	-0-	-517	-0-	101	1	1707	2	N	25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688												
02		2688 X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	1
03		2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2839	2	24	9	Y	5
04		2880 X	2297	-0-	-583	-0-	2274	2	23	9	Y	6
05		2976 X	2236	-0-	-740	-0-	2232	2	4	9	Y	4
06		2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2263	2	19	9	Y	2
*07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3482	2	15	9	Y	7

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
*08		899 N	899	-0-	-0-	-0-		90 1	809 2	N	-0-	73
*09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		106 1	936 2	N	-0-	73
*10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		116 1	1023 2	N	-0-	73
*11		870 N	806	-0-	-64	-0-		82 1	724 2	N	-0-	73
*12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		136 1	1134 2	N	1	73
								1 9			1 8	
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		124 1	1057 2	N	1	73
								1 9			1 8	
*02		944 N	944	-0-	-0-	-0-		102 1	842 2	N	-0-	73
*03		1178 N	1052	-0-	-126	-0-		99 1	953 2	N	-0-	73
*04		1140 N	925	-0-	-215	-0-		78 1	847 2	N	-0-	73
*05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		96 1	984 2	N	1	73
								1 9			1 8	
*06		1020 N	963	-0-	-57	-0-		89 1	874 2	N	-0-	73
07		961 N	953	-0-	-8	-0-		93 1	860 2	N	-0-	77

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843												
02		2044 X	1421	-0-	-623	-0-		153 1	1265 2	Y	3	-0-
								3 9			3 8	
03		2263 X	1896	-0-	-367	-0-		178 1	1716 2	Y	2	-0-
								2 9			2 8	
04		2190 X	1577	-0-	-613	-0-		133 1	1442 2	Y	2	-0-
								2 9			2 8	
05		1953 X	1614	-0-	-339	-0-		143 1	1464 2	Y	6	-0-
								7 9			6 8	
06		1860 X	1674	-0-	-186	-0-		154 1	1514 2	Y	5	-0-
								6 9			5 8	
07		1891 X	1783	-0-	-108	-0-		174 1	1606 2	Y	3	-0-
								3 9			3 8	

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783												
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N	-0-	94
03		310 N	126	-0-	-184	-0-		126 2		N	-0-	94
04		990 N	567	-0-	-423	-0-		567 2		N	-0-	94
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2		N	-0-	94
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-	94
07		589 N	240	-0-	-349	-0-		240 2		N	-0-	94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A												
02		1316 N	1314	-0-	-2	-0-		142 1	1171 2	N	1	115
								1 9			1 8	
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		136 1	1314 2	N	1	115
								1 9			1 8	
04		1380 N	1266	-0-	-114	-0-		107 1	1158 2	N	1	115
								1 9			1 8	
05		1457 N	1361	-0-	-96	-0-		121 1	1239 2	N	1	115
								1 9			1 8	
06		1410 N	1377	-0-	-33	-0-		127 1	1248 2	N	2	115
								2 9			2 8	
*07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		135 1	1238 2	N	-0-	115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	96 1	791 2		Y	2	2 8		-0-
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	2 9	815 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	87 1	937 2		Y	-0-			-0-
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	81 1	825 2		Y	1	1 8		-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	1 9	83 1		Y	-0-			-0-
07	1054 N	982	-0-	-72	-0-	96 1	886 2		Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571													
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	66 1	890 2		N	-0-			155
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	77 1	1130 2		N	1	1 8		155
04	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1 9	71 1		N	-0-			155
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	77 1	1145 2		N	1	1 8		155
06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1 9	70 1		N	1	1 8		155
07	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	66 1	1117 2		N	-0-			155
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412													
02	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2			N	-0-			65
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2			N	-0-			65
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2			N	-0-			65
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-			65
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2			N	-0-			65
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2			N	-0-			65
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514													
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	16 1	215 2		N	-0-			26
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2		N	-0-			26
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2		N	-0-			26
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 2		N	-0-			26
06	480 N	167	-0-	-313	-0-	10 1	157 2		N	-0-			26
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	448 2		N	-0-			26
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781													
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-			54
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	169 2	92 9		Y	84	117 1		21
04	840 N	54	-0-	-786	-0-	54 2			Y	-0-			21
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			Y	-0-			21
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			Y	-0-			21
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			Y	-0-			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5 8 -0-
03	2573 X	1733	-0-	-840	-0-	205	1	1520	2	Y	7	7 8 -0-
04	2490 X	1972	-0-	-518	-0-	158	1	1810	2	Y	4	4 8 -0-
05	2573 X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4 8 -0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2 8 -0-
07	2139 X	1720	-0-	-419	-0-	291	1	1426	2	Y	3	3 8 -0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
02	728 N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-	85
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	438	1	753	2	N	20	77 1 2 8 26
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	473	1	621	2	N	-0-	26
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-	26
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1 8 26
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	479	1	871	2	N	-0-	26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-	28
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-	28
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-	28
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-	28
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-	28
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	N	-0-	28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1 8 45
03	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	112	1	1643	2	N	1	1 8 45
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	1	1 8 45
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1 8 45
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1 8 45
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	N	-0-	45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-	129
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-	129
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	84	186 1 27
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-	27
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-	27
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1110	-0-	-458	-0-	77 1	1032 2	N	1	1 8	199
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1 9	1248 2	N	-0-		199
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	85 1	1613 2	N	-0-		199
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	104 1	1644 2	N	-0-		199
06	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	110 1	1120 2	N	-0-		199
07	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	72 1	1539 2	N	-0-		199
07	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	91 1					199

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476											
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		69
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		69
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		69
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		69
06	360 N	164	-0-	-196	-0-	164 2		N	-0-		69
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768											
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	388 1	507 2	N	-0-		140
03	992 N	591	-0-	-401	-0-	194 1	332 2	N	59	174 1	25
04	870 N	424	-0-	-446	-0-	65 9	241 2	N	-0-		25
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	183 1	716 2	N	-0-		25
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	424 1	354 2	N	-0-		25
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	182 1	368 2	N	-0-		25
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	202 1					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498											
02	2212 N	2017	-0-	-195	-0-	2015 2	2 9	N	2	2 8	102
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2380 2	2 9	N	2	2 8	102
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2510 2	2 9	N	2	2 8	102
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2637 2	3 9	N	3	3 8	102
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2532 2	2 9	N	2	2 8	102
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2502 2	3 9	N	3	3 8	102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897											
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	122 1	1012 2	N	-0-		25
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	114 1	1098 2	N	-0-		25
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	135 1	1467 2	N	-0-		25
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	105 1	1070 2	N	-0-		25
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	118 1	1154 2	N	2	2 8	25
07	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	2 9	998 2	N	2	2 8	25
07	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	108 1					25
07	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	2 9					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514											
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-			Y	-0-		127
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		127
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		127
05	806 X	648	-0-	-158	-0-	4 1	644 2	Y	-0-		127
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		127
*07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	4 1	834 2	Y	-0-		127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2072 N	1741	-0-	-331	-0-	121 1	1619 2	N	1	1 8		119
							1 9						
03		2077 N	1815	-0-	-262	-0-	116 1	1698 2	N	1	1 8		119
							1 9						
04		2100 N	1833	-0-	-267	-0-	111 1	1721 2	N	1	1 8		119
							1 9						
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	124 1	1851 2	N	2	2 8		119
							2 9						
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	107 1	1673 2	N	1	1 8		119
							1 9						
07		1891 N	1554	-0-	-337	-0-	87 1	1467 2	N	-0-			119
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482													
02		840 N	785	-0-	-55	-0-	55 1	730 2	N	-0-			130
							1 9						
03		930 N	778	-0-	-152	-0-	50 1	728 2	N	-0-			130
							1 9						
04		900 N	688	-0-	-212	-0-	38 1	588 2	N	56	159 1		27
							62 9						
05		868 N	530	-0-	-338	-0-	33 1	497 2	N	-0-			27
							1 9						
06		750 N	387	-0-	-363	-0-	23 1	364 2	N	-0-			27
							3 9						
07		713 N	406	-0-	-307	-0-	23 1	383 2	N	-0-			27
							3 9						
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	607 2	N	14	2 8		122
							15 9						
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	65 1	1126 2	N	3	3 8		122
							3 9						
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	46 1	604 2	N	1	1 8		122
							1 9						
05		713 N	591	-0-	-122	-0-	35 1	555 2	N	1	1 8		122
							1 9						
06		930 N	859	-0-	-71	-0-	36 1	820 2	N	3	3 8		122
							3 9						
*07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62 1	1199 2	N	3	3 8		122
							3 9						
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
02		644 N	374	-0-	-270	-0-	373 2	1 9	N	1	1 8		27
							1 9						
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			27
							1 9						
04		360 N	157	-0-	-203	-0-	157 2		N	-0-			27
							1 9						
05		403 N	80	-0-	-323	-0-	79 2	1 9	N	1	1 8		27
							1 9						
06		300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2		N	-0-			27
							1 9						
07		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 2		N	-0-			27
							1 9						
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
02		2352 X	2265	-0-	-87	-0-	2208 2	57 9	Y	52	1 8		75
							1 9						
03		2542 X	2370	-0-	-172	-0-	2369 2	1 9	Y	1	1 8		75
							1 9						
04		2460 X	1952	-0-	-508	-0-	1950 2	2 9	Y	2	2 8		75
							1 9						
05		2542 X	2088	-0-	-454	-0-	2088 2		Y	-0-			75
							1 9						
06		2430 X	1755	-0-	-675	-0-	1755 2		Y	-0-			75
							1 9						
07		2511 X	1811	-0-	-700	-0-	1811 2		Y	-0-			75
							1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-		120
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-		120
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-		120
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-		120
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-		120
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-		120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEDGO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943													
02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2 8	-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	N	1	1 8	-0-
04	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	141	1	1532	2	N	1	1 8	-0-
05	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	153	1	1565	2	N	1	1 8	-0-
06	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	164	1	1612	2	N	1	1 8	-0-
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	176	1	1618	2	N	1	1 8	-0-

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888													
02	896 N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2 8	34
03	992 N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-		34
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	74	1	799	2	N	1	1 8	34
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	773	2	N	1	1 8	34
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	1	1 8	34
07	899 N	766	-0-	-133	-0-	75	1	690	2	N	1	1 8	34

SWPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536													
02	1344 N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1 8	32
03	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	72	1	1061	2	N	1	1 8	32
04	1440 N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-		32
05	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-		32
06	1110 N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-		32
07	992 N	718	-0-	-274	-0-	40	1	678	2	N	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	5432	-0-	2632	2632	377	1	5048	2	N	6	6	8	72
03	3100 N	4311	-0-	1211	3843	275	1	4030	2	N	5	5	8	72
04	3000 N	2395	-0-	-605	3238	145	1	2248	2	N	2	2	8	72
05	5161 X	1923	-0-	-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8	72
06	2250 X	1488	-0-	-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8	72
07	1453 X	1251	-0-	-202	-0-	69	1	1157	2	N	23			95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8	26
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	N	1	1	8	26
04	2160 N	1842	-0-	-318	-0-	111	1	1730	2	N	1	1	8	26
05	2387 N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-			26
06	3000 N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8	26
*07	3100 N	2890	-0-	-210	1773	162	1	2728	2	N	-0-			26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888														
02	1764 N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-			100
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	1	1	8	100
04	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	146	1	1577	2	N	-0-			100
05	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-			100
06	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8	100
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1628	2	N	1	1	8	100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-			27
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			27
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			27
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			27
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
02	2800 N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8	160
						1	9							
03	2057 N	1988	-0-	-69	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8	160
						1	9							
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	1	1	8	160
						1	9							
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8	160
						4	9							
06	1080 X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8	160
						1	9							
07	1116 X	907	-0-	-209	-0-	50	1	844	2	N	12			172
						13	9							

WILSON GUL WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848														
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-			32
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-			32
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	2	N	-0-			32
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-			32
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-			32
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	29	1	270	2	N	-0-			32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952														
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			27
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-			27
04	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-			27
05	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-			27
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			27
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-			27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404														
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-			104
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	474	1	2523	2	N	-0-			104
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	284	1	1572	2	N	-0-			104
05	2573 N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-			104
06	2490 N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-			104
07	1922 N	1548	-0-	-374	-0-	344	1	1204	2	N	-0-			104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-			44
03	3503 X	422	-0-	-3081	-0-	64	1	358	2	N	-0-			44
04	1380 X	40	-0-	-1340	-0-	10	1	30	2	N	-0-			44
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8	44
						4	9							
06	420 X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-			44
07	434 X	83	-0-	-351	-0-	15	1	67	2	N	1	1	8	44
						1	9							
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10743 - 11074														
02	1596 N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	133	1	1436	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430														
02	2436 X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8	181
						2	9							
03	2387 X	2122	-0-	-265	-0-	116	1	2004	2	N	2	2	8	181
						2	9							
04	2310 X	1804	-0-	-506	-0-	128	1	1675	2	N	1	1	8	181
						1	9							
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	2	N	5	5	8	181
						6	9							
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	2	N	2	2	8	181
						2	9							
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	5	5	8	181
						6	9							
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-			73
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			73
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			73
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			73
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-			73
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1603 N	1603	-0-	-0-	111 1	1491 2		N	1	1 8		189
						1 9							
03		2263 N	1780	-0-	-483	114 1	1665 2		N	1	1 8		189
						1 9							
04		2190 N	1732	-0-	-458	105 1	1626 2		N	1	1 8		189
						1 9							
05		1926 N	1926	-0-	-0-	121 1	1804 2		N	1	1 8		189
						1 9							
06		1730 N	1730	-0-	-0-	104 1	1625 2		N	1	1 8		189
						1 9							
*07		2107 N	2107	-0-	-0-	118 1	1989 2		N	-0-			189

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360													
02		812 N	711	-0-	-101	49 1	662 2		N	-0-			127
						13 1	190 2		N	-0-			127
03		620 N	203	-0-	-417	19 1	297 2		N	-0-			127
						9 1	130 2		N	-0-			127
04		660 N	316	-0-	-344	13 1	203 2		N	-0-			127
						6 1	106 2		N	-0-			127
05		775 N	139	-0-	-636								
06		216 N	216	-0-	-0-								
07		341 N	112	-0-	-229								

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190													
02		196 N	152	-0-	-44	11 1	141 2		N	-0-			62
						41 1	601 2		N	-0-			62
03		642 N	642	-0-	-0-	49 1	769 2		N	1	62 5	1 8	-0-
						1 9							
04		819 N	819	-0-	-0-								
05		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	115 1	1791 2		N	4	4 8		-0-
						4 9							
*07		1437 N	1437	-0-	-0-	80 1	1357 2		N	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692													
02		825 N	825	-0-	-0-	57 1	767 2		N	1	1 8		195
						1 9							
03		972 N	972	-0-	-0-	62 1	909 2		N	1	1 8		195
						1 9							
04		975 N	975	-0-	-0-	59 1	916 2		N	-0-			195
						63 1	946 2		N	1	1 8		195
05		1010 N	1010	-0-	-0-	1 9							
06		932 N	932	-0-	-0-	56 1	875 2		N	1	1 8		195
						1 9							
07		1023 N	963	-0-	-60	54 1	909 2		N	-0-			195

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
GALLOWAY GU		WELL #: 3		RRCID -> 240107		COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1 8	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-		-0-
04	810 N	610	-0-	-200	-0-	51	1	558	2	N	1	1 8	-0-
05	961 N	803	-0-	-158	-0-	71	1	730	2	N	2	2 8	-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	4	4 8	-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	44	1	407	2	N	1	1 8	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240181		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368					
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3 8	134	
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	166	1	2434	2	N	34	6 8	162	
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2443	2	N	1	1 8	162	
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	2	N	3	3 8	162	
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	136	1	2123	2	N	2	96 1	2 8	66
07	2542 N	2421	-0-	-121	-0-	136	1	2285	2	N	-0-		66	

BONNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240198		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396				
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-		67
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	15	1	226	2	N	1	1 8	67
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-		67
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1 8	67
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1 8	67
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-		67

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 241230		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324				
02	3248 X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-		191
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	229	1	3359	2	N	-0-		191
04	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	166	1	2582	2	N	-0-		191
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1 8	191
06	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1 8	191
*07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	218	1	3676	2	N	-0-		191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		127	1	1703	2	N	-0-		28
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		111	1	1622	2	N	-0-		28
04		1530 N	1504	-0-	-26	-0-		91	1	1413	2	N	-0-		28
05		2015 N	1105	-0-	-910	-0-		69	1	1036	2	N	-0-		28
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		115	1	1799	2	N	2	2 8	28
								2	9						
*07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		98	1	1648	2	N	-0-		28

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248															
02		2072 X	984	-0-	-1088	-0-		68	1	915	2	N	1	1 8	26
								1	9						
03		2077 X	925	-0-	-1152	-0-		59	1	866	2	N	-0-		26
04		1830 X	1072	-0-	-758	-0-		62	1	966	2	N	40		66
								44	9						
05		1085 N	1011	-0-	-74	-0-		63	1	947	2	N	1	1 8	66
								1	9						
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		62	1	971	2	N	1	1 8	66
								1	9						
*07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		63	1	1065	2	N	-0-		66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523															
02		252 N	154	-0-	-98	-0-		154	2			N	-0-		35
03		403 N	333	-0-	-70	-0-		333	2			N	-0-		35
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-		35
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-		35
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-		35
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2			N	-0-		35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338															
02		1036 N	872	-0-	-164	-0-		61	1	811	2	N	-0-		74
03		1023 N	912	-0-	-111	-0-		58	1	854	2	N	-0-		74
04		960 N	851	-0-	-109	-0-		51	1	800	2	N	-0-		74
05		961 N	887	-0-	-74	-0-		56	1	831	2	N	-0-		74
06		870 N	779	-0-	-91	-0-		47	1	732	2	N	-0-		74
07		868 N	784	-0-	-84	-0-		44	1	740	2	N	-0-		74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386															
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	N	-0-		202
03		279 N	256	-0-	-23	-0-		16	1	240	2	N	-0-		202
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-		30	1	465	2	N	-0-		202
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-		53	1	790	2	N	-0-		202
06		240 N	194	-0-	-46	-0-		12	1	182	2	N	-0-		202
07		527 N	205	-0-	-322	-0-		11	1	194	2	N	-0-		202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	107 1	1435 2	N	5	5 8		112
03	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	103 1	1516 2	N	2	2 8		112
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	145 1	2250 2	N	1	1 8		112
05	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	84 1	1256 2	N	1	1 8		112
06	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	79 1	1236 2	N	1	1 8		112
07	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	95 1	1600 2	N	-0-			112

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

02	3472 X	1968	-0-	-1504	-0-	104 1	1864 2	N	-0-			123
03	3565 X	2136	-0-	-1429	-0-	116 1	2020 2	N	-0-			123
04	3450 X	1467	-0-	-1983	-0-	104 1	1363 2	N	-0-			123
05	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	114 1	1810 2	N	-0-			123
06	2130 X	1748	-0-	-382	-0-	73 1	1675 2	N	-0-			123
07	2170 X	1523	-0-	-647	-0-	75 1	1448 2	N	-0-			123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	102 1	1365 2	N	4	4 8		66
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	N	1	1 8		66
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	64 1	987 2	N	1	1 8		66
05	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	82 1	1219 2	N	69	2 8		133
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	61 1	951 2	N	2	2 8		133
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	59 1	997 2	N	-0-			133

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

02	1764 N	1353	-0-	-411	-0-	94 1	1258 2	N	1	1 8		134
03	1643 N	1193	-0-	-450	-0-	76 1	1117 2	N	-0-			134
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	93 1	1438 2	N	-0-			134
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	139 1	2074 2	N	-0-			134
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134 1	2096 2	N	-0-			134
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	99 1	1673 2	N	-0-			134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602													
02	2156 X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-		77
03	2387 X	1989	-0-	-398	-0-	380	1	1608	2	Y	1	1 8	77
04	2310 X	2039	-0-	-271	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-		77
05	2325 X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-		77
06	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-		77
07	2108 X	1743	-0-	-365	-0-	360	1	1383	2	Y	-0-		77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416													
02	4144 X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2 8	148
03	4588 X	3836	-0-	-752	-0-	277	1	3558	2	N	1	1 8	148
04	4440 X	3560	-0-	-880	-0-	260	1	3299	2	N	1	1 8	148
05	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2 8	148
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2 8	148
07	4092 X	3867	-0-	-225	-0-	286	1	3579	2	N	2	2 8	148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426													
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-		57
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	2	N	-0-		57
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-		57
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-		57
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		57
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874													
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-		-0-
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	346	1	2558	2	Y	-0-		-0-
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	2	Y	-0-		-0-
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-		-0-
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-		-0-
*07	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		1204 N	827	-0-	-377	-0-	44	1	N	-0-			117
03		992 N	787	-0-	-205	-0-	43	1	N	-0-			117
04		780 N	550	-0-	-230	-0-	39	1	N	-0-			117
05		930 N	384	-0-	-546	-0-	23	1	N	-0-			117
06		3000 N	3516	-0-	516	516	146	1	N	6	6	8	117
*07		3100 N	2624	-0-	-476	40	130	1	N	1	1	8	117
							7	9					
							1	9					

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684													
02		4032 X	2074	-0-	-1958	-0-	144	1	Y	1	1	8	-0-
							1	9					
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	407	175	1	228
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	297	364	1	159
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	238	168	1	226
06		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	Y	185	182	1	226
							204	9					
*07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	-0-			226

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404													
02		1652 N	1310	-0-	-342	-0-	92	1	N	-0-			145
03		1581 N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	N	-0-			145
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1	1	8	145
							1	9					
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			145
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-			145
07		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	121	1	N	-0-			145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436													
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	345	1	Y	1	1	8	115
							1	9					
03		3968 X	3206	-0-	-762	-0-	403	1	Y	1	1	8	115
							1	9					
04		3840 X	2920	-0-	-920	-0-	380	1	Y	1	1	8	115
							1	9					
05		3968 X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1	Y	1	1	8	115
							1	9					
06		3360 X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	Y	-0-	115	5	-0-
07		3472 X	2322	-0-	-1150	-0-	377	1	Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418													
02		1820 N	1570	-0-	-250	-0-	159	1	N	-0-			165
03		1922 N	1591	-0-	-331	-0-	163	1	N	-0-			165
04		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	173	1	N	-0-			165
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			165
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-			165
*07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-			165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070																	
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	185	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	4		4	8		-0-
							4	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100																	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			152
04		600 N	291	-0-	-309	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06		540 N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920																	
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	146	1	1340	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864																	
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94
03		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2519	2	135	9	N	123	177	1			40
04		2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2636	2	8	9	N	7	7	8			40
05		3038 X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06		2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40
07		3038 X	2193	-0-	-845	-0-	2193	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2		N	2	2 8		137
						2 9							
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57 1	830 2		N	2	2 8		137
						2 9							
04	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	63 1	982 2		N	1	1 8		137
						1 9							
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	74 1	1099 2		N	2	2 8		137
						2 9							
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	60 1	937 2		N	2	2 8		137
						2 9							
07	1085 N	820	-0-	-265	-0-	46 1	774 2		N	-0-			137

MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925													
02	3052 X	3037	-0-	-15	-0-	279 1	2758 2		Y	-0-			53
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	362 1	4389 2		Y	-0-			53
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	715 1	3658 2		Y	-0-			53
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	779 1	3083 2		Y	1	1 8		53
						1 9							
06	4590 X	1925	-0-	-2665	-0-	748 1	1177 2		Y	-0-			53
07	4743 X	2247	-0-	-2496	-0-	792 1	1455 2		Y	-0-			53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
02	2436 X	2137	-0-	-299	-0-	407 1	1730 2		Y	-0-			10
03	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	441 1	1865 2		Y	-0-			10
04	2550 X	2378	-0-	-172	-0-	431 1	1947 2		Y	-0-			10
05	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	448 1	1908 2		Y	-0-			10
06	2400 X	2163	-0-	-237	-0-	402 1	1761 2		Y	-0-			10
07	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	474 1	1821 2		Y	-0-			10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	4 1	34 2		Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	5 1	39 2		Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	34 1	176 2		Y	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25 1	98 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	19 1	31 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	23 1	42 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		27
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		27
04		330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-		27
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		27
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		27
07		279 N	98	-0-	-181	-0-	97	2	N	1	8	27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
02		1820 X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2	Y	-0-		9
03		2015 X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2	Y	-0-		9
04		1950 X	1811	-0-	-139	-0-	1810	2	Y	1	8	9
05		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	-0-		9
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	Y	-0-		9
*07		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-		9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423												
02		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	Y	-0-		74
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	467	1	Y	-0-		74
04		3900 X	3642	-0-	-258	-0-	377	1	Y	-0-		74
05		4588 X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	Y	-0-		74
06		4440 X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	Y	-0-		74
07		4588 X	2655	-0-	-1933	-0-	287	1	Y	-0-		74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
02		672 N	590	-0-	-82	-0-	60	1	Y	-0-		38
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	60	1	Y	-0-		38
04		630 N	591	-0-	-39	-0-	61	1	Y	-0-		38
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		38
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-		38
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
02		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	2	8	78
03		2232 X	2083	-0-	-149	-0-	150	1	Y	2	8	78
04		2160 X	2060	-0-	-100	-0-	150	1	Y	1	8	78
05		2232 X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	Y	3	8	78
06		2130 X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	Y	1	8	78
07		2201 X	1317	-0-	-884	-0-	97	1	Y	2	8	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	1125	-0-	-1283	-0-	138	1	987	2	N	-0-		148
03	2573 X	1709	-0-	-864	-0-	258	1	1449	2	N	2	2 8	148
04	2100 X	1320	-0-	-780	-0-	336	1	984	2	N	-0-		148
05	1829 X	1633	-0-	-196	-0-	212	1	1418	2	N	3	3 8	148
06	1770 X	707	-0-	-1063	-0-	100	1	607	2	N	-0-		148
*07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	313	1	1392	2	N	3	3 8	148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680														
02	9576 X	9287	-0-	-289	-0-	868	1	8352	2	N	61	179 1	2 8	47
03	9827 X	9779	-0-	-48	-0-	961	1	8679	2	N	126	1 8		172
04	9840 X	9326	-0-	-514	-0-	899	1	8381	2	N	42	52 1	1 8	161
05	10292 X	9543	-0-	-749	-0-	961	1	8520	2	N	56	3 8		214
06	9960 X	8837	-0-	-1123	-0-	930	1	7865	2	N	38	180 1	1 8	71
07	10292 X	8976	-0-	-1316	-0-	961	1	7971	2	N	40	1 8		110

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448													
02	1764 N	1446	-0-	-318	-0-	146	1	1300	2	Y	-0-		67
03	1798 N	1464	-0-	-334	-0-	150	1	1314	2	Y	-0-		67
04	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	161	1	1396	2	Y	-0-		67
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-		67
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-		67
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1528	2	Y	-0-		67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
02	9016 X	8734	-0-	-282	-0-	2152	1	6556	2	N	24	2 8		110
03	9982 X	9395	-0-	-587	-0-	2326	1	7008	2	N	55	106 1	2 8	57
04	9300 X	9064	-0-	-236	-0-	2303	1	6724	2	N	34	2 8		89
05	9672 X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2 8		127
06	9360 X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1 8		155
07	9672 X	8706	-0-	-966	-0-	2276	1	6387	2	N	39	2 8		192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		924 N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-			6
03		930 N	733	-0-	-197	-0-	92	1	641	2	Y	-0-			6
04		870 N	778	-0-	-92	-0-	101	1	677	2	Y	-0-			6
05		837 N	792	-0-	-45	-0-	112	1	679	2	Y	1	1 8		6
								1	9						
06		720 N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6 5		-0-
*07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	2	Y	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401															
02		3164 X	3156	-0-	-8	-0-	221	1	2933	2	N	2	2 8		44
								2	9						
03		3906 X	3371	-0-	-535	-0-	243	1	3126	2	N	2	2 8		44
								2	9						
04		3780 X	3321	-0-	-459	-0-	242	1	3078	2	N	1	1 8		44
								1	9						
05		3906 X	3379	-0-	-527	-0-	238	1	3138	2	N	3	3 8		44
								3	9						
06		3600 X	3039	-0-	-561	-0-	221	1	2817	2	N	1	1 8		44
								1	9						
07		3503 X	2866	-0-	-637	-0-	212	1	2654	2	N	-0-			44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479															
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	1	1 8		18
								1	9						
03		1550 N	1298	-0-	-252	-0-	94	1	1202	2	Y	2	2 8		18
								2	9						
04		1320 N	1218	-0-	-102	-0-	89	1	1127	2	Y	2	2 8		18
								2	9						
05		1674 N	769	-0-	-905	-0-	54	1	712	2	Y	3	3 8		18
								3	9						
06		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2 8		18
								2	9						
07		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	92	1	1159	2	Y	2	2 8		18
								2	9						

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621															
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		14504 X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	34
03		16058 X	11801	-0-	-4257	-0-	11800	2	1	9	Y	34
04		11790 X	7409	-0-	-4381	-0-	7409	2			Y	34
05		11563 X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	34
06		11430 X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	34
07		11811 X	1089	-0-	-10722	-0-	1089	2			Y	34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772												
02		16716 X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	81
03		18073 X	15631	-0-	-2442	-0-	15536	2	95	9	Y	48
04		17490 X	16232	-0-	-1258	-0-	16138	2	94	9	Y	68
05		16802 X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	34
06		16080 X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	45
07		16771 X	15555	-0-	-1216	-0-	15465	2	90	9	Y	69

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905												
02		39396 X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	167
03		42315 X	38743	-0-	-3572	-0-	38541	2	202	9	Y	97
04		38940 X	37287	-0-	-1653	-0-	37094	2	193	9	Y	138
05		38254 X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	66
06		37500 X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	86
07		38750 X	36464	-0-	-2286	-0-	36277	2	187	9	Y	135

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802												
02		17864 X	16743	-0-	-1121	-0-	1150	1	15400	2	N	144
03		19778 X	18584	-0-	-1194	-0-	1178	1	17263	2	N	80
04		19140 X	17726	-0-	-1414	-0-	1068	1	16590	2	N	134
05		19344 X	18687	-0-	-657	-0-	1158	1	17309	2	N	137
06		18720 X	17193	-0-	-1527	-0-	1030	1	16079	2	N	30
07		18569 X	18042	-0-	-527	-0-	995	1	16766	2	N	94

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616												
02		9968 X	8511	-0-	-1457	-0-	588	1	7875	2	Y	61
03		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	735	1	10773	2	Y	125
04		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	744	1	11566	2	Y	109
05		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	699	1	10451	2	Y	134
06		11310 X	10593	-0-	-717	-0-	635	1	9908	2	Y	70
07		12803 X	11263	-0-	-1540	-0-	627	1	10561	2	Y	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	11984 X	11808	-0-	-176	-0-	818 1	10947 2	Y	39	5 8	56		
						43 9							
03	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	896 1	13140 2	Y	159	88 1	11 8	116	
						175 9							
04	13740 X	13632	-0-	-108	-0-	819 1	12733 2	Y	73	85 1	5 8	99	
						80 9							
05	14198 X	13908	-0-	-290	-0-	865 1	12926 2	Y	106	78 1	11 8	116	
						117 9							
06	13740 X	11902	-0-	-1838	-0-	714 1	11148 2	Y	36	81 1	11 8	60	
						40 9							
07	14198 X	12827	-0-	-1371	-0-	714 1	12041 2	Y	65	84 1	8 8	33	
						72 9							
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732													
02	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	29522 2	240 9	Y	218	230 1	3 8	33	
03	33705 X	33705	-0-	-0-	-0-	33389 2	316 9	Y	287	225 1	6 8	89	
04	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	32045 2	293 9	Y	266	240 1	9 8	106	
05	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	32676 2	215 9	Y	195	124 1	6 8	171	
06	30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	30405 2	275 9	Y	250	357 1	1 8	63	
*07	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	30700 2	202 9	Y	184	120 1	4 8	123	
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189													
02	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	17904 2	153 9	N	139	3 8		221	
03	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	20789 2	156 9	N	142	178 1	4 8	181	
04	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	20097 2	144 9	N	131	169 1	9 8	134	
05	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	20022 2	147 9	N	134	184 1	6 8	78	
06	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	19075 2	129 9	N	117	2 8		193	
*07	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	19704 2	120 9	N	109	176 1	4 8	122	
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967													
02	176848 X	105280	-0-	-71568	-0-	280 1	103314 2	N	1533	1449 1	39 8	235	
						1686 9							
03	174313 X	109377	-0-	-64936	-0-	310 1	107406 2	N	1510	1438 1	46 8	261	
						1661 9							
04	143820 X	99747	-0-	-44073	-0-	420 1	97778 2	N	1408	1448 1	26 8	195	
						1549 9							
05	148614 X	117720	-0-	-30894	-0-	775 1	115530 2	N	1286	1245 1	68 8	168	
						1415 9							
06	129210 X	105515	-0-	-23695	-0-	725 1	103579 2	N	1101	1067 1	53 8	149	
						1211 9							
07	116560 X	97949	-0-	-18611	-0-	700 1	95881 2	N	1244	1249 1	27 8	117	
						1368 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	361564 X	254592	-0-	-106972	-0-	280	1	252106	2	N	2005	1974	1	431
03	400303 X	262154	-0-	-138149	-0-	2206	9	259599	2	N	2041	2188	1	284
04	387390 X	232921	-0-	-154469	-0-	310	1	230616	2	N	1823	1768	1	335
05	400303 X	223522	-0-	-176781	-0-	2245	9	221520	2	N	1538	1546	1	310
06	286590 X	201009	-0-	-85581	-0-	300	1	199247	2	N	1338	1215	1	433
07	281883 X	201015	-0-	-80868	-0-	2005	9	199329	2	N	1251	1399	1	285
						310	1							
						1692	9							
						290	1							
						1472	9							
						310	1							
						1376	9							

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515														
02	0	220676	-0-	220676	220676	484	1	219536	2	N	596	174	1	188
03	537573 X	316897	-0-	-220676	-0-	656	9	313863	2	N	2114	1777	1	183
04	328110 X	298139	-0-	-29971	-0-	709	1	294855	2	N	2355	2127	1	294
05	339047 X	286355	-0-	-52692	-0-	2325	9	282722	2	N	2648	2523	1	245
06	328110 X	261427	-0-	-66683	-0-	693	1	258496	2	N	2044	2069	1	54
07	339047 X	250202	-0-	-88845	-0-	2591	9	246954	2	N	2315	2147	1	150
						720	1							
						2913	9							
						683	1							
						2248	9							
						701	1							
						2547	9							

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596														
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			30
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			30
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			30
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			30
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			30
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290											
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		95
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		95
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-		95
05		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2	N	-0-		95
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-		95
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-		95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754											
02		1176 N	1111	-0-	-65	-0-	1111 2	N	-0-		5
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-		5
04		1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136 2	N	-0-		5
05		1426 N	1114	-0-	-312	-0-	1114 2	N	-0-		5
06		1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305 2	N	-0-		5
07		1178 N	997	-0-	-181	-0-	997 2	N	-0-		5

SUNDOWN ENERGY LP 829482											
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741											
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976											
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702											
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1860 2	8 9 Y	7	5 8	47
03		2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1833 2	6 9 Y	5		52
04		1950 N	1795	-0-	-155	-0-	1770 2	25 9 Y	23	48 1 6 8	21
05		2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2027 2	33 9 Y	30	10 8	41
06		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1689 2	12 9 Y	11	3 8	49
*07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1942 2	13 9 Y	12	1 8	60

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754											
02		1848 X	1403	-0-	-445	-0-	29 1	1374 2 Y	-0-		71
03		2046 X	1348	-0-	-698	-0-	29 1	1319 2 Y	-0-		71
04		1800 X	696	-0-	-1104	-0-	15 1	681 2 Y	-0-		71
05		1550 N	1127	-0-	-423	-0-	25 1	1102 2 Y	-0-		71
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	33 1	1493 2 Y	-0-		71
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	39 1	1825 2 Y	-0-		71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695											
02		2856 X	1901	-0-	-955	-0-	39 1	1822 2 Y	36	36 8	6
							40 9				
03		3162 X	1972	-0-	-1190	-0-	42 1	1901 2 Y	26	26 8	6
							29 9				
04		3000 X	1768	-0-	-1232	-0-	38 1	1709 2 Y	19	19 8	6
							21 9				
05		3100 X	1977	-0-	-1123	-0-	44 1	1892 2 Y	37	34 8	9
							41 9				
06		2700 X	1862	-0-	-838	-0-	40 1	1805 2 Y	15	15 8	9
							17 9				
07		2108 X	1685	-0-	-423	-0-	35 1	1640 2 Y	9	6 8	12
							10 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710												
02	1316 X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-	7
03	1426 X	1220	-0-	-206	-0-	26	1	1194	2	Y	-0-	7
04	1380 X	855	-0-	-525	-0-	19	1	836	2	Y	-0-	7
05	1426 N	810	-0-	-616	-0-	18	1	790	2	Y	2	9
06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-	9
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	1	10
						1	9					

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781												
02	1176 X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-	33
03	1364 X	734	-0-	-630	-0-	16	1	718	2	Y	-0-	33
04	1320 X	358	-0-	-962	-0-	8	1	350	2	Y	-0-	33
05	775 N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-	33
06	720 N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-	33
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	Y	-0-	33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763												
02	1232 X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-	38
03	1550 N	1048	-0-	-502	-0-	23	1	1025	2	Y	-0-	38
04	1230 N	744	-0-	-486	-0-	16	1	728	2	Y	-0-	38
05	1271 N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-	38
06	1020 N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-	38
*07	775 N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	Y	-0-	38

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC												//CONT.// 835976									
ELLIS ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10531 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
								CODE	CODE			CODE	CODE								
02		1680 X	1609	-0-	-71	-0-	-0-	33 1	1576 2	Y	-0-			27							
03		1860 N	1529	-0-	-331	-0-	-0-	33 1	1496 2	Y	-0-			27							
04		1590 N	935	-0-	-655	-0-	-0-	20 1	915 2	Y	-0-			27							
05		1767 N	466	-0-	-1301	-0-	-0-	10 1	456 2	Y	-0-			27							
06		1470 N	1158	-0-	-312	-0-	-0-	25 1	1133 2	Y	-0-			27							
*07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1594 2	Y	-0-			27							

HOWARD "A"												WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10435 - 10698	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3							

LAIRD "C"												WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10578 - 10765	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1							

LAIRD "C"												WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10432 - 10654	
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 2	1 9	Y	1			27							
03		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	-0-	1672 2	3 9	Y	3			30							
04		1830 N	1574	-0-	-256	-0-	-0-	1565 2	9 9	Y	8	27 1		11							
05		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	-0-	1702 2	11 9	Y	10			21							
06		1620 N	1523	-0-	-97	-0-	-0-	1519 2	4 9	Y	4			25							
07		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	-0-	1579 2	7 9	Y	6			31							

LAIRD "C"												WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9738 - 10697	
02		2408 X	792	-0-	-1616	-0-	-0-	790 2	2 9	Y	2			48							
03		2325 X	615	-0-	-1710	-0-	-0-	611 2	4 9	Y	4			52							
04		1950 X	880	-0-	-1070	-0-	-0-	862 2	18 9	Y	16	47 1		21							
05		1891 X	1322	-0-	-569	-0-	-0-	1310 2	12 9	Y	11			32							
06		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 2	4 9	Y	4			36							
*07		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 2	6 9	Y	5			41							

ELLIS ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10792	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-			20
03	3131 X	1361	-0-	-1770	-0-	29	1	1329	2	Y	3			23
						3	9							
04	2850 X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-			23
05	3100 X	1382	-0-	-1718	-0-	31	1	1343	2	Y	7			30
						8	9							
06	3000 X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-			30
*07	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	53	1	2442	2	Y	7			37
						8	9							

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708														
02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-			5
03	1147 X	494	-0-	-653	-0-	11	1	482	2	Y	1			6
						1	9							
04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-			6
05	930 N	711	-0-	-219	-0-	16	1	693	2	Y	2			8
						2	9							
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-			8
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	17	1	798	2	Y	3			11
						3	9							

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275														
02	1904 X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2			53
03	2294 X	2041	-0-	-253	-0-	2035	2	6	9	Y	5			58
04	2220 X	1890	-0-	-330	-0-	1871	2	19	9	Y	17	53	1	22
05	2294 X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19			41
06	2130 X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9			50
07	2046 X	2014	-0-	-32	-0-	2002	2	12	9	Y	11			61

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713														
02	1316 X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-			23
03	1767 N	520	-0-	-1247	-0-	11	1	509	2	Y	-0-			23
04	1170 N	81	-0-	-1089	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			23
05	1085 N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-			23
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-			23
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-			23

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662														
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			2
03	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	2	Y	-0-			2
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-			2
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1			3
						1	9							
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-			3
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	19	1	861	2	Y	1			4
						1	9							

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
ROSS, RALPH				WELL #: 1	RRCID -> 090851	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9152	-	10621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		205 N	205	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-			20	
03		215 N	215	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-			20	
04		390 N	299	-0-	-91	15 1	284 2	Y	-0-			20	
*05		520 N	520	-0-	-0-	24 1	496 2	Y	-0-			20	
06		210 N	209	-0-	-1	23 1	182 2	Y	4			24	
						4 9							
07		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT			24	

ROSS, RALPH				WELL #: 2	RRCID -> 147634	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10490	-	10604
02		2240 X	2163	-0-	-77	131 1	2032 2	Y	-0-			42	
03		1954 N	1954	-0-	-0-	134 1	1820 2	Y	-0-			42	
04		2721 N	2721	-0-	-0-	134 1	2587 2	Y	-0-			42	
*05		2623 N	2623	-0-	-0-	121 1	2502 2	Y	-0-			42	
*06		2281 N	2281	-0-	-0-	253 1	2018 2	Y	9			51	
						10 9							
07		2728 N	NO RPT	-0-	-2728			Y	NO RPT			51	

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 157955	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	9300	-	10460
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			80	

ROSS, RALPH				WELL #: 3	RRCID -> 203334	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9298	-	10718
02		523 N	523	-0-	-0-	32 1	491 2	Y	-0-			27	
03		367 N	367	-0-	-0-	25 1	342 2	Y	-0-			27	
04		750 N	511	-0-	-239	25 1	486 2	Y	-0-			27	
*05		759 N	759	-0-	-0-	35 1	724 2	Y	-0-			27	
*06		387 N	387	-0-	-0-	42 1	338 2	Y	6			33	
						7 9							
07		527 N	NO RPT	-0-	-527			Y	NO RPT			33	

ROSS, RALPH				WELL #: 4	RRCID -> 203467	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10584	-	10890
02		392 X	101	-0-	-291	6 1	95 2	Y	-0-			19	
03		3379 X	115	-0-	-3264	8 1	107 2	Y	-0-			19	
04		390 X	160	-0-	-230	8 1	152 2	Y	-0-			19	
*05		310 X	40	-0-	-270	2 1	38 2	Y	-0-			19	
*06		380 X	380	-0-	-0-	42 1	332 2	Y	5			24	
						6 9							
07		155 X	NO RPT	-0-	-155			Y	NO RPT			24	

ROSS, RALPH				WELL #: 5	RRCID -> 205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106	-	10562
02		791 N	791	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			4	
03		341 N	341	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			4	
04		720 N	343	-0-	-377	343 2		Y	-0-			4	
*05		868 N	218	-0-	-650	218 2		Y	-0-			4	
*06		477 N	477	-0-	-0-	42 1	435 2	Y	-0-			4	
07		341 N	NO RPT	-0-	-341			Y	NO RPT			4	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
*05	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796			
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-		4
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-		4
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-		4
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	Y	-0-		4
*06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-		4
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		4

ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826			
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-		18
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		18
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-		18
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	Y	-0-		18
*06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		18
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		18

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		83
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		83
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		83
*05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	Y	-0-		83
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	Y	-0-		83
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		83

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728			
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2	Y	-0-		32
03	DLQ G-10	88	-0-	88	127	88	2	Y	-0-		32
04	DLQ G-10	35	-0-	35	162	35	2	Y	-0-		32
*05	DLQ G-10	66	-0-	66	228	66	2	Y	-0-		32
*06	296 N	68	-0-	-228	-0-	68	2	Y	-0-		32
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		32

BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
MILLER, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 085512	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9991 - 10167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, ROBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095320	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10918 - 10501			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEALL				WELL #: 2	RRCID -> 105465	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10133 - 10435			
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-			30
03	DLQ G-10	694	-0-	694	1346	68	1	626	2	Y	-0-			30
04	1990 N	644	-0-	-1346		64	1	580	2	Y	-0-			30
05	722 N	722	-0-	-0-		74	1	648	2	Y	-0-			30
06	708 N	708	-0-	-0-		78	1	630	2	Y	-0-			30
*07	738 N	738	-0-	-0-		81	1	657	2	Y	-0-			30

MILLER, VIRGINIA				WELL #: 2	RRCID -> 176779	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9944 - 10391			
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	2	N	-0-			72
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	N	-0-			72
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	N	-0-			72
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-			72
06	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-			72
07	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	122	1	989	2	N	-0-			72

MILLER, VIRGINIA				WELL #: 3	RRCID -> 177747	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9942 - 10218			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA				WELL #: 4	RRCID -> 179167	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	10054 - 10282			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA				WELL #: 6	RRCID -> 180165	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10060 - 10280			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		5	RRCID ->	180406	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10087 -	10338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		7	RRCID ->	180409	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10035 -	10328				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		8	RRCID ->	181219	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9960 -	10259				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		10	RRCID ->	181370	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9968 -	10271				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3 1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROSSON-WARD LAND		CO. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181920	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10098 -	10402			
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		38 1	339 2	N	-0-						13
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-		44 1	410 2	N	-0-						13
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		44 1	397 2	N	-0-						13
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-		47 1	405 2	N	-0-						13
06	450 N	425	-0-	-25	-0-		47 1	378 2	N	-0-						13
07	465 N	361	-0-	-104	-0-		40 1	321 2	N	-0-						13

BEALL		WELL #:		4	RRCID ->	182775	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10154 -	10404				
02	DLQ G-10	439	-0-	439	439		45 1	394 2	Y	-0-						12
03	DLQ G-10	465	-0-	465	904		45 1	420 2	Y	-0-						12
04	1441 N	537	-0-	-904	-0-		53 1	484 2	Y	-0-						12
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		81 1	701 2	Y	-0-						12
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		64 1	515 2	Y	-0-						12
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-		65 1	522 2	Y	-0-						12

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	183020	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9001 -	10429				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
BEALL												
WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRISSOM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663												
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5	85
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	257	1	1524	2	N	4	89
04	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	245	1	1312	2	N	1	90
05	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-	90
06	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-	90
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	258	1	1431	2	N	-0-	90

MARTIN												
WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458												
02	420 N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-	78
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-	78
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	2	N	-0-	78
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-	78
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-	78
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-	78

GANDY												
WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297												
02	1092 N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	2	N	-0-	43
03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	102	1	946	2	N	-0-	43
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	111	1	1002	2	N	-0-	43
05	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-	43
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-	43
07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	120	1	967	2	N	-0-	43

ROSSON-WARD LAND CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BEALL		WELL #:		5	RRCID ->	195608	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10205 - 10446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-		20
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	91	1	843	2	N	-0-		20
04	840 N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	2	N	-0-		20
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-		20
06	900 N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-		20
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-		20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195745	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9289 - 10664	
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4		104
						4	9						
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	155	1	1832	2	N	5		109
						6	9						
04	2160 N	1166	-0-	-994	-0-	84	1	1082	2	N	-0-		109
05	2139 N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78 1	33
						2	9						
06	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-		33
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	75	1	950	2	N	5		38
						6	9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195769	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9228 - 10650	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		12	RRCID ->	196667	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10024 - 10281	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		11	RRCID ->	196668	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9998 - 10248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEALL		WELL #:		8	RRCID ->	196999	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10130 - 10425	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	60 1	646 2	N	11			110
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	12 9						
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	74 1	873 2	N	-0-			110
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	59 1	758 2	N	-0-			110
06	930 N	860	-0-	-70	-0-	51 1	734 2	N	-0-	82 1		28
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	61 1	799 2	N	-0-			28
						55 1	702 2	N	-0-			28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678												
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	50 1	540 2	N	-0-			82
03	1023 N	655	-0-	-368	-0-	51 1	604 2	N	-0-			82
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81 1	1052 2	N	-0-			82
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	89 1	1285 2	N	-0-			82
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	67 1	877 2	N	-0-			82
07	1178 N	741	-0-	-437	-0-	54 1	687 2	N	-0-			82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622												
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	7 1	74 2	N	-0-			40
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	N	-0-			40
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 2	N	-0-			40
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-			40
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	8 1	99 2	N	-0-			40
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	8 1	107 2	N	-0-			40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171												
02	588 N	195	-0-	-393	-0-	20 1	175 2	N	-0-			55
03	620 N	251	-0-	-369	-0-	24 1	227 2	N	-0-			55
04	420 N	19	-0-	-401	-0-	2 1	14 2	N	3	3 1		55
						3 9						
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	1 1	12 2	N	-0-			55
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	1 1	11 2	N	-0-			55
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-			55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650								
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-					65
03	930 N	808	-0-	-122	-0-	63	1	745	2	N	-0-					65
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	53	1	692	2	N	-0-					65
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	2					67
						2	9									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589								
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2					47
						2	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					47
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					47
05	1116 N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050 N	902	-0-	-148	-0-	63	1	833	2	N	5					52
						6	9									
07	1333 N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	N	-0-					52
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		420 N	118	-0-	-302	-0-		10	1	108	2	57
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-		32	1	383	2	57
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-		30	1	388	2	57
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		17	1	248	2	57
06		390 N	323	-0-	-67	-0-		23	1	300	2	53
07		434 N	316	-0-	-118	-0-		23	1	293	2	53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712												
02	1400	N	1077	-0-	-323	-0-		92	1	985	2	42
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		94	1	1107	2	42
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		95	1	1226	2	42
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-		76	1	1097	2	42
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		87	1	1147	2	47
								6	9			
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-		87	1	1100	2	47

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584												
02	DLQ	G-10	2504	-0-	2504	2504		211	1	2258	2	98
								35	9			
03	DLQ	G-10	2782	-0-	2782	5286		216	1	2551	2	31
								15	9			
04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-		191	1	2471	2	56
								28	9			
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-		162	1	2348	2	33
								23	9			
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-		97	1	1275	2	33
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	33

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687												
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-		77	1	829	2	47
03	899	N	875	-0-	-24	-0-		68	1	807	2	47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		73	1	939	2	47
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-		64	1	925	2	47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-		58	1	761	2	47
07	899	N	813	-0-	-86	-0-		59	1	754	2	47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635								
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	2793	121	1	1426	2	Y	15	46	1			17
04	2800 N	1586	-0-	-1214	1579	113	1	1456	2	Y	15					32
05	2864 N	1285	-0-	-1579	-0-	82	1	1194	2	Y	8	23	1			17
06	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	99	1	1307	2	Y	9					26
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	99	1	1264	2	Y	8					34

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736								
02	DLQ G-10	743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1613	67	1	797	2	Y	5	25	1			10
04	2541 X	928	-0-	-1613	-0-	66	1	852	2	Y	9					19
05	1178 X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140 X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
*07	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	11					30

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879								
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					43
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					43
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					43

WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
02	DLQ G-10	2574	-0-	2574	2574	424	1	2135	2	Y	14					49
						15	9									
03	DLQ G-10	2324	-0-	2324	4898	336	1	1988	2	Y	-0-	33	1			16
04	2800 N	2496	-0-	-304	4594	389	1	2088	2	Y	17					33
						19	9									
05	3100 N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
						6	9									
06	3000 N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
						14	9									
*07	3100 N	2306	-0-	-794	2783	351	1	1952	2	Y	3					38
						3	9									

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838								
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	163	1	823	2	Y	5					19
						6	9									
03	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2192	172	1	1021	2	Y	6	17	1			8
						7	9									
04	2800 N	1116	-0-	-1684	508	174	1	934	2	Y	7					15
						8	9									
05	1672 N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
						4	9									
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
						8	9									
*07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	227	1	1261	2	Y	7					25
						8	9									

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747								
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	2	N	-0-					62
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	-0-					62
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
PRICE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	206779	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9308 - 10777		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	206899	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9268 - 10666		
02	2800	N	2245	-0-	-555	1937	370	1	1863	2	Y	11		43
							12	9						
03	3100	N	3028	-0-	-72	1865	434	1	2572	2	Y	20	42 1	21
							22	9						
04	3000	N	2496	-0-	-504	1361	390	1	2093	2	Y	12		33
							13	9						
05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19 1	26
							13	9						
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-		26
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	371	1	2058	2	Y	14		40
							15	9						

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207142	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	9396 - 10849		
02	DLQ	G-10	1032	-0-	1032	1032	88	1	943	2	Y	1		41
							1	9						
03	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	2370	103	1	1221	2	Y	13	39 1	15
							14	9						
04	2800	N	744	-0-	-2056	314	53	1	691	2	Y	-0-		15
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14 1	10
							10	9						
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7		17
							8	9						
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	13		30
							14	9						

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207144	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9124 - 10584		
02	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1058	174	1	876	2	Y	7		20
							8	9						
03	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	2396	192	1	1137	2	Y	8	19 1	9
							9	9						
04	2800	N	1186	-0-	-1614	782	185	1	993	2	Y	7		16
							8	9						
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1	999	2	Y	4	8 1	12
							4	9						
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1	942	2	Y	3		15
							3	9						
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	178	1	991	2	Y	4		19
							4	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-			55
03	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	115	1	1353	2	Y	1	26	1	30
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1859	2	Y	3			33
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	2	Y	10			43
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-			43
07	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-			43

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752					
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
03	372 N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651					
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-			45
03	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	142	1	1675	2	Y	10	40	1	15
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	7			22
05	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8			30
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-			30
07	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	147	1	1869	2	Y	5			35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949					
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1			23
03	651 N	432	-0-	-219	-0-	34	1	398	2	N	-0-			23
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	N	4			27
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1			28
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-			28
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	2			30

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765					
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3			48
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	2			50
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1160	2	N	7			57
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1			58
06	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-			58
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	2	N	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	50	1	534	2	N	-0-	27
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	45	1	532	2	N	-0-	27
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	40	1	518	2	N	-0-	27
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	32	1	467	2	N	-0-	27
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-	27
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	35	1	443	2	N	-0-	27

WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770				
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-	57
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	62	1	738	2	N	-0-	57
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	1	58
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	1	9	879	2	N	4	62
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	4	9	770	2	N	-0-	62
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	59	1	646	2	N	-0-	62

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729				
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1114	2	N	2	57
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	2	9	947	2	N	3	60
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	112	1	768	2	N	-0-	60
05	1333 N	811	-0-	-522	-0-	3	9	719	2	N	-0-	60
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	935	2	N	17	77
07	899 N	750	-0-	-149	-0-	92	1	663	2	N	-0-	77

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740				
02	1092 N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-	30
03	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1003	2	N	13	43
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	14	9	995	2	N	15	58
05	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	127	1	929	2	N	-0-	58
06	1110 N	927	-0-	-183	-0-	17	9	817	2	N	2	60
07	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	119	1	975	2	N	-0-	60

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	14B2 EXT	5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	50
06	14B2 EXT	2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-	50
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	10690	166	1	2112	2	N	-0-	50

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC												//CONT.// 871168									
THOMPSON "D"												WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9325 - 10713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120 1	932 2		N	4			72							
03		930 N	893	-0-	-37	-0-	4 9	799 2		N	-0-			72							
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	94 1	602 2		N	-0-			72							
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77 1	1000 2		N	-0-			72							
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	128 1	686 2		N	-0-			72							
*07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	91 1	723 2		N	-0-			72							
							95 1														
SANDERS "I"												WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9306 - 10810	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1		7							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	6 5	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
SANDERS "C"												WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9301 - 10783	
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	88 1	944 2		N	-0-			35							
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	88 1	1036 2		N	8			43							
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	9 9	736 2		N	-0-			43							
05		1147 N	886	-0-	-261	-0-	57 1	829 2		N	-0-			43							
06		1110 N	842	-0-	-268	-0-	60 1	782 2		N	-0-			43							
*07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	59 1	749 2		N	-0-			43							
THOMPSON "G"												WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 9352 - 10787	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
SANDERS "H"												WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9330 - 10802	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
SANDERS "G"												WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9355 - 10839	
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	35 1	376 2		N	-0-			32							
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	38 1	451 2		N	1			33							
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 9	466 2		N	-0-			33							
05		465 N	229	-0-	-236	-0-	36 1	214 2		N	-0-			33							
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	15 1	408 2		N	-0-			33							
07		527 N	398	-0-	-129	-0-	31 1	369 2		N	-0-			33							
							29 1														

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
SANDERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	10	5	-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-		-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-		-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-		-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	23	1	296	2	N	-0-		-0-

SANDERS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593					
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	2	N	-0-		43
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	2	N	-0-		43
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	39	1	507	2	N	-0-		43
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-		43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-		43
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-		43

ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791					
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-		65
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	136	1	1156	2	N	-0-	7	72
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	2	N	-0-	3	75
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-		75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	-0-	3	78
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	108	1	826	2	N	-0-		78

SANDERS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844					
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	2	N	-0-		-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-		-0-
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198	2	N	-0-		-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-		-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-		-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-		-0-

THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642					
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	-0-	11	89
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	12	9	272	1	N	-0-		89
04	3420	X	2353	-0-	-1067	-0-	267	1	2086	2	N	-0-		89
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	-0-	3	92
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	3	9	266	1	N	-0-		92
07	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	270	1	2062	2	N	-0-		92

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
THOMPSON "J"												
WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBBINS "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREEMAN, COOT												
WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803												
02	2044 N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-	42
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	596	1	1847	2	N	-0-	42
04	2160 N	1996	-0-	-164	-0-	592	1	1392	2	N	11	53
						12	9					
05	2015 N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2	55
						2	9					
06	2370 N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-	55
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	593	1	1504	2	N	10	65
						11	9					

ROBBINS "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBBINS "D"												
WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815												
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		8	1	59	2	N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBBINS "F"												
WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	218465	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9916 - 10915		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	55	-0-	-449	-0-	6	1	49	2	N	-0-			63
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-			63
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			63
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-			63
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-			63
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			63

ROBBINS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	218663	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9376 - 10817		
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-			82
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	-0-			82
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	125	1	978	2	N	-0-			84
						2	9							
05	1178 N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-			84
06	1080 N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-			84
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	123	1	937	2	N	-0-			84

ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9 1	33 5	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
GARRISON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	222712	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9936 - 10950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222714	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9546 - 10986
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARRISON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	222717	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11144	PERF. 9540 - 10970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARRISON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	222720	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9512 - 10669
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROBBINS "J"		WELL #:		11	RRCID ->	223545	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9356 - 10846	
02	1932 N	1666	-0-	-266	-0-	189	1	1475	2	N	2	40
						2	9					
03	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	193	1	1633	2	N	-0-	40
04	2100 N	1603	-0-	-497	-0-	182	1	1421	2	N	-0-	40
05	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-	40
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-	40
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1992	2	N	-0-	40

ROBBINS "L"		WELL #:		13	RRCID ->	224442	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11023	PERF. 9612 - 10875	
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	2	N	-0-	43
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-	43
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	54	1	420	2	N	-0-	43
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-	43
06	570 N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-	43
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	2	N	-0-	43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1586	2	N	4				89
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	3				92
04	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-				92
05	1984 N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-				92
06	1920 N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2				94
07	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	163	1	1245	2	N	-0-				94
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416						
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	70	1	621	2	N	-0-				28
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	44	1	406	2	N	7				35
04	900 N	755	-0-	-145	-0-	75	1	678	2	N	2				37
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-				37
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-				37
07	775 N	613	-0-	-162	-0-	66	1	530	2	N	15				52
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10148 - 10440						
02	2380 N	2267	-0-	-113	-0-	229	1	2025	2	N	12				80
03	2573 N	2385	-0-	-188	-0-	231	1	2144	2	N	9				89
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	2	N	18				107
05	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1		37
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1				38
07	2573 N	2243	-0-	-330	-0-	246	1	1991	2	N	5				43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	92	1	815	2	N	-0-	75
03	1054 N	862	-0-	-192	-0-	84	1	778	2	N	-0-	75
04	990 N	839	-0-	-151	-0-	83	1	756	2	N	-0-	75
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-	75
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9	84
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	N	22	30
						24	9				76 1	

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17	80
						19	9					
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1241	2	N	9	89
						10	9					
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	N	30	119
						33	9					
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	42
						21	9				96 1	
06	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1	43
						1	9					
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	2	N	4	47
						4	9					

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3	25
						3	9					
03	2046 N	1966	-0-	-80	-0-	207	1	1757	2	N	2	27
						2	9					
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	217	1	1695	2	N	1	28
						1	9					
05	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-	28
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-	28
07	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	226	1	1729	2	N	2	30
						2	9					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	-0-
						28	9				25 8	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	-0-
						19	9				17 8	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	Y	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906														
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8	-0-
						28	9							
06	210 N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8	-0-
						19	9							
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817														
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8	1
						12	9							
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894														
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344														
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28 1	842 2	Y	-0-	-0-	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	28 1	854 2	Y	-0-	-0-	
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30 1	902 2	Y	-0-	-0-	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	29 1	874 2	Y	-0-	-0-	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	29 1	914 2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298			
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-	29 1	878 2	Y	9	12 1	4
						10 9					
03	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	33 1	991 2	Y	11	9 1	6
						12 9					
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	36 1	1083 2	Y	11	11 1	6
						12 9					
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	39 1	1152 2	Y	11	11 1	6
						12 9					
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	33 1	1036 2	Y	10	12 1	4
						11 9					
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		4

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610			
02	1848 X	1348	-0-	-500	-0-	1348 2		Y	-0-	19 1	2
03	2046 X	1416	-0-	-630	-0-	1416 2		Y	-0-		2
04	1410 X	1314	-0-	-96	-0-	36 1	1278 2	Y	-0-		2
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	42 1	1513 2	Y	3	3 8	2
						3 9					
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	47 1	1685 2	Y	-0-		2
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		2

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660			
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-	5 1	1
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19 1	675 2	Y	-0-		1
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21 1	764 2	Y	-0-		1
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37 1	1305 2	Y	-0-		1
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10546 - 10596	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		588 N	551	-0-	-37	-0-	551 2			Y	-0-	6 1	1
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			Y	-0-		1
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	19 1	672 2		Y	-0-		1
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	19 1	697 2		Y	-0-		1
06		600 N	573	-0-	-27	-0-	16 1	554 2		Y	3	3 8	1
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	3 9			Y	NO RPT		1

HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10560 - 10610	
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-	5 1	1
03		496 N	118	-0-	-378	-0-	118 2			Y	-0-		1
04		390 N	64	-0-	-326	-0-	2 1	62 2		Y	-0-		1
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		1
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		1
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		1

HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	3 1	500 2		Y	3		23
03		496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2			Y	-0-		23
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	47 1	2282 2		Y	9		32
05		3100 N	3125	-0-	25	25	101 1	3013 2		Y	10	4 8	38
06		2819 N	2794	-0-	-25	-0-	86 1	2696 2		Y	11	2 8	47
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	12 9			Y	NO RPT		47

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710	
02		1288 N	1136	-0-	-152	-0-	1134 2	2 9		Y	2	24 1	5
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1122 2	4 9		Y	4		9
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	41 1	1441 2		Y	7		16
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	8 9			Y	4		20
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	37 1	1326 2		Y	4		20
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	4 9	1353 2		Y	NO RPT		20

RAINWATER		WELL #:		2	RRCID ->	172195	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9150 - 10396	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15			30
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	Y	24			54
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			54
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	21
							52	9							
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8	46
							30	9							
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			46

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660															
02		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1	2
03		2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-			2
04		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	Y	-0-			2
05		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-			2
06		1980 X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-			2
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			2

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656															
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1	-0-
03		403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-			-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600															
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			97
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			97
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026															
02		980 N	637	-0-	-343	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-			-0-
04		1920 N	1236	-0-	-684	-0-	19	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
06		1830 N	205	-0-	-1625	-0-	3	1	200	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420															
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	Y	7			124
							8	9							
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	2	Y	12			136
							13	9							
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	104	1	2338	2	Y	21	136	1	21
							23	9							
05		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2468	2	Y	13			34
							14	9							
06		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	18	1	8	51
							20	9							
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	Y	-0-	22	1	2
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-			2
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	46	1	1642	2	Y	-0-	2
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	-0-	2
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-	2
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			2

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-	29
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-	29
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	29
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-	29
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	29
							1	9				1	8
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			29

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1	3
							13	9							
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	71	1	2160	2	Y	14			17
							15	9							
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	14	23	1	8
							15	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11			19
							12	9							
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1	8
							11	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT					8

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

02	2324	X	2101	-0-	-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
							19	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2120	2	Y	15					19
							17	9									
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	14	25	1			8
							15	9									
05	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
							14	9									
06	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
							12	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT							9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003				TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28		51	1	10
						31	9								
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	29				39
						32	9								
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	Y	29		51	1	17
						32	9								
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26				43
						29	9								
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20		47	1	16
						22	9								
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				16

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694					
02	952 N	781	-0-	-171	-0-	2	1	743	2	Y	33				83
						36	9								
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	2	Y	42				125
						46	9								
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	2	Y	43				168
						47	9								
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12		172	1	8
						13	9								
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26		1	8	33
						29	9								
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				33

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674					
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13				28
								28	9	Y	25				53
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y					53
						1275	2			Y	-0-				53
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-					Y					22
						54	1	1146	2	Y	49		78	1	2 8
						54	9								
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-					Y					22
						54	9								
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31		2	8	51
						34	9								
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				51

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004				TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664					
02	868 N	713	-0-	-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-				2
						3	1	1353	2	Y	-0-				2
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-					Y					2
						4	1	1676	2	Y	-0-				2
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-					Y					9
						61	1	2105	2	Y	13		6	1	9
						14	9								
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-					Y					9
						14	9								
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1		1	8	9
						1	9								
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				9

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004				TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810					
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17		35	1	14
						1427	2	21	9	Y	19				33
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-					Y					33
						20	1	1294	2	Y	17				50
						19	9								
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-					Y					50
						19	9								
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15		51	1	3 8
						17	9								
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17		2	8	26
						19	9								
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10454 - 10734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 9488 - 10824	
02	868 N	573	-0-	-295	-0-	1 1	572 2	Y	-0-		3
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	3 1	1236 2	Y	-0-		3
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	4 1	1664 2	Y	-0-		3
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	47 1	1607 2	Y	10	6 1	7
						11 9					
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	42 1	1393 2	Y	1	1 8	7
						1 9					
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		7

WHITE, WI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 214250		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7420 - 10758	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	2 1	654 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 1	716 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	2 1	723 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	21 1	716 2	Y	27	3 1	25 8
						30 9					
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19 1	623 2	Y	19	1 1	17 8
						21 9					
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 215039		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8960 - 10280	
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	91 1	2727 2	Y	54	56 1	27
						59 9					
03	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	84 1	2543 2	Y	53	52 1	28
						58 9					
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	97 1	2941 2	Y	56	54 1	30
						62 9					
05	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	95 1	2837 2	Y	47	55 1	22
						52 9					
06	3000 X	2631	-0-	-369	-0-	80 1	2503 2	Y	44	51 1	15
						48 9					
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		15

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 219849		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 8996 - 10302	
02	2352 X	2188	-0-	-164	-0-	70 1	2116 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
03	2604 X	2203	-0-	-401	-0-	70 1	2131 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
04	2520 X	2104	-0-	-416	-0-	67 1	2035 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
05	2604 X	2586	-0-	-18	-0-	84 1	2500 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	70 1	2206 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	2	Y	9	15	1	3
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	10	9	2395	2	Y	10			13
04	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	79	1	2030	2	Y	9	17	1	5
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	11	9	2563	2	Y	9			14
06	2400 N	2125	-0-	-275	-0-	67	1	2053	2	Y	6	15	1	5
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	10	9			Y	NO RPT			5

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302						
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1	4
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	14	9	2778	2	Y	19	21	1	2
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	3060	2	Y	20	17	1	5
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	21	9	2542	2	Y	15	13	1	6
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2295	2	Y	11	15	1	2
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	84	1			Y	NO RPT			2

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408						
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	2	Y	26	44	1	8
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	29	9	3014	2	Y	32			40
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	100	1	2745	2	Y	31	52	1	19
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	35	9	2835	2	Y	26			45
06	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	90	1	2522	2	Y	19	48	1	16
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	34	9			Y	NO RPT			16

HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718						
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1	15
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	Y	23			38
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	68	1	2416	2	Y	32			70
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	35	9	2270	2	Y	20			90
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	-0-			90
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	22	9			Y	NO RPT			90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	4192 X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1		3
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1				4
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	94	1	3322	2	Y	1				5
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3248	2	Y	1				6
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-				6
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				6
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356															
02	2324 X	1815	-0-	-509	-0-	69	1	1739	2	Y	6	5	1		2
03	2573 X	1763	-0-	-810	-0-	62	1	1693	2	Y	7	8	1		1
04	2490 X	1535	-0-	-955	-0-	46	1	1483	2	Y	5	5	1		1
05	2573 X	1281	-0-	-1292	-0-	41	1	1234	2	Y	5	3	1	1 8	2
06	1950 X	1890	-0-	-60	-0-	55	1	1829	2	Y	5	6	1		1
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				1
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249															
02	4592 X	4545	-0-	-47	-0-	172	1	4347	2	N	24				97
03	5363 X	5175	-0-	-188	-0-	183	1	4962	2	N	27				124
04	5190 X	4693	-0-	-497	-0-	141	1	4527	2	N	23				147
05	5363 X	4512	-0-	-851	-0-	145	1	4348	2	N	17				164
06	5010 X	4073	-0-	-937	-0-	117	1	3939	2	N	15				179
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT				179
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579															
02	2856 X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2			N	-0-				-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-				-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-				-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-				-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150															
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1		7
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3405	2	Y	16	15	1		8
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	111	1	3386	2	Y	15	14	1		9
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1		7
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1		5
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT				5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	239163	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	9278 - 12570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
02	2772 X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1	-0-
03	2883 X	2493	-0-	-390	-0-	2479	2	14	9	N	13	13	1	-0-
04	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1	-0-
05	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1	-0-
06	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1	-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	240179	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9025 - 12190		
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1	9
						20	9							
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	2	Y	22	19	1	12
						24	9							
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1	10
						22	9							
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1	8
						24	9							
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	242623	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	N/A		
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1	22
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	Y	31			53
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2849	2	Y	31			84
						34	9							
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3 8 17
						24	9							
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8	41
						29	9							
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			41

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242972	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	N/A		
02	2828 X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1	5
03	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2824	2	7	9	Y	6			11
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	51	1	3197	2	Y	7			18
						8	9							
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3 8 5
						9	9							
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8	11
						9	9							
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			11

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	243159	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8956 - 12146		
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1	8
						18	9							
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	127	1	3834	2	Y	18	17	1	9
						20	9							
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	127	1	3868	2	Y	17	16	1	10
						19	9							
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1	8
						17	9							
06	3780 X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1	5
						14	9							
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	2	10	9	Y	9					15
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	51	1	3248	2	Y	8					23
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					12
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160																
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3313	2	Y	14	23	1			4
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	2	Y	15					19
04	3030 X	3018	-0-	-12	-0-	96	1	2908	2	Y	13	24	1			8
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	119	1	3567	2	Y	14					22
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	104	1	3257	2	Y	10	24	1			8
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570																
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2298	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2124	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	117 1 7 9	3508 2	Y	6 7 1	1 8 2
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	127 1 7 9	3848 2	Y	6 5 1	3
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	119 1 6 9	3613 2	Y	5 5 1	3
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	127 1 6 9	3795 2	Y	5 5 1	3
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	107 1 4 9	3370 2	Y	4 6 1	1
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT	1
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300		
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	81 1 44 9	2422 2	Y	40 47 1	19
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	94 1 55 9	2843 2	Y	50 43 1	26
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	86 1 47 9	2629 2	Y	43 45 1	24
05	2635 N	2581	-0-	-54	-0-	82 1 40 9	2459 2	Y	36 42 1	18
06	2550 N	2373	-0-	-177	-0-	72 1 37 9	2264 2	Y	34 39 1	13
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	13
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364		
02	2800 N	3170	-0-	370	370	102 1 11 9	3057 2	Y	10 9 1	5
03	3100 N	3367	-0-	267	637	107 1 12 9	3248 2	Y	11 10 1	6
04	3000 N	3224	-0-	224	861	102 1 11 9	3111 2	Y	10 10 1	6
05	4093 X	3232	-0-	-861	-0-	104 1 10 9	3118 2	Y	9 10 1	5
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	92 1 9 9	2871 2	Y	8 10 1	3
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	3
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844		
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2490 2	4 9	Y	4	8
03	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2603 2	8 9	Y	7	15
04	2700 X	2468	-0-	-232	-0-	2468 2		Y	-0-	15
05	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	120 1 17 9	2359 2	Y	15 22 1	2 8 6
06	2670 X	2342	-0-	-328	-0-	99 1 10 9	2233 2	Y	9 2 8	13
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	13
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19049 X	19049	-0-	-0-	18911 2	138 9	N	125	209
03		22351 X	21616	-0-	-735	21571 2	45 9	N	41	68
04		21630 X	20485	-0-	-1145	20407 2	78 9	N	71	138
05		22351 X	21607	-0-	-744	21524 2	83 9	N	75	207
06		21118 X	21118	-0-	-0-	21044 2	74 9	N	67	82
07		21607 X	NO RPT	-0-	-21607			N	NO RPT	82

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 280942		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818		
02		31920 X	31390	-0-	-530	74 1	31095 2	Y	201	76
						221 9				
03		35340 X	33163	-0-	-2177	81 1	32855 2	Y	206	67
						227 9				
04		34200 X	30669	-0-	-3531	78 1	30349 2	Y	220	50
						242 9				
05		35340 X	30656	-0-	-4684	30455 2	201 9	Y	183	13
06		34200 X	27862	-0-	-6338	27683 2	179 9	Y	163	64
07		34751 X	NO RPT	-0-	-34751			Y	NO RPT	64

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 283048		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333		
02		80528 X	69871	-0-	-10657	69502 2	369 9	Y	335	108
03		89156 X	74227	-0-	-14929	73763 2	464 9	Y	422	40
04		86280 X	68664	-0-	-17616	68266 2	398 9	Y	362	83
05		83018 X	70771	-0-	-12247	70286 2	485 9	Y	441	194
06		78450 X	65601	-0-	-12849	65217 2	384 9	Y	349	74
07		77345 X	NO RPT	-0-	-77345			Y	NO RPT	74

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 283781		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363		
02		43456 X	42067	-0-	-1389	98 1	41622 2	Y	315	118
						347 9				
03		48112 X	45147	-0-	-2965	110 1	44676 2	Y	328	107
						361 9				
04		46560 X	42383	-0-	-4177	107 1	41982 2	Y	267	59
						294 9				
05		48112 X	42589	-0-	-5523	42211 2	378 9	Y	344	27
06		46440 X	41237	-0-	-5203	40871 2	366 9	Y	333	71
07		46562 X	NO RPT	-0-	-46562			Y	NO RPT	71

VERADO ENERGY, INC.		884563		RRCID -> 057937		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514		
HINKLE, C.A.		WELL #: 1								
02		252 N	186	-0-	-66	186 2		Y	-0-	-0-
03		248 N	217	-0-	-31	217 2		Y	-0-	-0-
04		240 N	235	-0-	-5	235 2		Y	-0-	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-	-0-

BIRD, G. W. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 069114		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433		
02		1176 N	1076	-0-	-100	1074 2	2 9	Y	2	8
03		1240 N	1164	-0-	-76	1160 2	4 9	Y	4	3
04		1200 N	1115	-0-	-85	1114 2	1 9	Y	1	4
05		1178 N	1133	-0-	-45	1133 2		Y	-0-	4
06		1230 N	1230	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-	4
*07		1228 N	1228	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2016 X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-				10
03	2232 X	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			Y	-0-				10
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	Y	1				11
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8		12
06	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8		12
*07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	Y	12	4	8		20

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-				-0-
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-				-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				-0-
07	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-				-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-				15
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	10	1		5
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-				5
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-				5
06	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-				5
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	5	1		-0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

02	1036 N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1				14
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	950	2	2	9	Y	2				16
04	1020 N	940	-0-	-80	-0-	937	2	3	9	Y	3				19
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2				21
06	930 N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-				21
07	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-				21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

02	2660 X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5				23	
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2769	2	10	9	Y	9	22	1	1	8	9
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3				12	
05	2542 X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1				13	
06	2700 X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4				17	
07	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	2602	2	8	9	Y	7				24	

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				7
03	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-				7
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1				8
05	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8		9
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8		9
07	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1687	2	8	9	Y	7	3	8		13

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				13
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-	5	1		8
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-				8
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-				8
06	600 N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-				8
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		7
03		899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		Y	-0-		7
04		870 N	758	-0-	-112	-0-	758 2		Y	-0-		7
05		899 N	833	-0-	-66	-0-	833 2		Y	-0-		7
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		7
07		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		Y	-0-		7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671												
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	343 2		Y	-0-		10
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1		11
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610 2	1 9	Y	1		12
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-		12
06		480 N	351	-0-	-129	-0-	351 2		Y	-0-		12
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		Y	-0-	12 1	-0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
02		896 N	886	-0-	-10	-0-	884 2	2 9	Y	2		6
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010 2	2 9	Y	2		8
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	986 2	3 9	Y	3		11
05		992 N	894	-0-	-98	-0-	893 2	1 9	Y	1		12
06		990 N	857	-0-	-133	-0-	856 2	1 9	Y	1	1 8	12
07		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 2		Y	-0-		12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
02		2044 N	1300	-0-	-744	-0-	1300 2		Y	-0-		26
03		1798 N	1357	-0-	-441	-0-	1348 2	9 9	Y	8	17 1	17
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413 2	2 9	Y	2		19
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1833 2	4 9	Y	4	2 8	21
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1791 2	4 9	Y	4	1 8	24
*07		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747 2	1 9	Y	1	1 8	24

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
02		2016 N	1909	-0-	-107	-0-	1909 2		Y	-0-		10
03		2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000 2		Y	-0-		10
04		1980 N	1818	-0-	-162	-0-	1817 2	1 9	Y	1		11
05		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2025 2	2 9	Y	2	1 8	12
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2088 2	2 9	Y	2	2 8	12
*07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2168 2	11 9	Y	10	4 8	18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		20
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-	8 1	12
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-		12
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-		12
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-		12
*07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-	12 1	-0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		Y	-0-		28
03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-		28
04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-		28
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-		28
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-		28
*07		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																	
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2912 X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03		2480 X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			Y	-0-					5
04		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					6
05		2480 X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06		1950 X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7
*07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537																	
02		3696 X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22
03		4092 X	3036	-0-	-1056	-0-	3036	2			Y	-0-	18	1			4
04		3960 X	2916	-0-	-1044	-0-	2916	2			Y	-0-					4
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
06		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4
*07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	Y	1	2	1			3

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444																	
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					59
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					59
04		1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59
05		1023 N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06		1050 N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23
07		899 N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461																	
02		2940 X	2531	-0-	-409	-0-	2525	2	6	9	Y	5					15
03		3131 X	2165	-0-	-966	-0-	2157	2	8	9	Y	7					22
04		3030 X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					31
05		2821 X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06		2730 X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44
07		2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2288	2	4	9	Y	4	2	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138																	
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27
03		3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	8			27
04		3660 X	3479	-0-	-181	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			27
05		4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06		3900 X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27
07		4030 X	3193	-0-	-837	-0-	3193	2			Y	-0-					27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467																	
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					49
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467																	
02		980 N	767	-0-	-213	-0-	767	2			Y	-0-					46
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					46
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					46
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	Y	31	31	1			46
06		1050 N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					46
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//	884563									
THOMPSON, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	096863	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	9160 - 10047	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2044 N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2		-0-			55
03	2325 N	2307	-0-	-18	-0-	2300	2	7 9	6			61
04	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		-0-			61
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9 9	8	1 8		68
06	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2		-0-			68
07	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2		-0-			68

PAUL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097485	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9024 - 10439	
02	5264 X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2	8 9	7			50
03	5301 X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2		-0-			50
04	5010 X	4843	-0-	-167	-0-	4841	2	2 9	2			52
05	5549 X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2	11 9	10	4 8		58
06	5370 X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2	4 9	4	2 8		60
07	5549 X	5015	-0-	-534	-0-	5003	2	12 9	11	5 8		66

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	098277	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10136 - 10419	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		-0-			31
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		-0-			31
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		-0-			31
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		-0-			31
06	480 N	41	-0-	-439	-0-	41	2		-0-	31 1		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098680	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9260 - 10410	
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2 9	2			8
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		-0-			8
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1 9	1			9
05	3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6 9	5	3 8		11
06	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4 9	4	2 8		13
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8 9	7	2 8		18

PAUL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	100105	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9377 - 10455	
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		-0-	119 1		15
03	4650 X	3710	-0-	-940	-0-	3710	2		-0-			15
04	4500 X	3660	-0-	-840	-0-	3658	2	2 9	2			17
05	4650 X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9 9	8	4 8		21
06	3900 X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9 9	8	3 8		26
07	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	3841	2	9 9	8	4 8		30

WALTERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	100106	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9600 - 9108	
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1 9	1			14
03	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2		-0-			14
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		-0-			14
05	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1 9	1			15
06	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2		-0-			15
07	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2		-0-			15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	100701	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10216 - 10452	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7 9	6			9
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3 9	3	9 1		3
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1 9	1			4
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2 9	2	2 8		4
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		-0-			4
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2		-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-	33
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-	33
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-	33
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	35	33
06		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		Y	-0-	33
07		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2		Y	-0-	33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-	62
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-	62
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-	62
05		2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2	3	9	3	62
06		1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2	2	9	55	8
07		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2		Y	-0-	8

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
02		1428 N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2	4	9	4	250
03		1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1394	2	4	9	4	250
04		1590 N	1421	-0-	-169	-0-	1418	2	3	9	3	250
05		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2	4	9	4	250
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	6	250
07		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	3	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461												
02		1400 X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2	12	9	11	18
03		1581 X	1325	-0-	-256	-0-	1318	2	7	9	6	7
04		1890 X	1128	-0-	-762	-0-	1127	2	1	9	1	8
05		1953 X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	2	8
06		1890 X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2	3	9	3	9
*07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-	9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504												
02		1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2	2	9	2	10
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	6	16
04		1800 N	1358	-0-	-442	-0-	1354	2	4	9	4	4
05		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2	3	9	3	6
06		1800 N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2		Y	-0-	6
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	3	6

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636												
02		448 N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	1	17
03		465 N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	1	18
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		Y	-0-	18
05		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		Y	-0-	18
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2		Y	-0-	18
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		Y	-0-	7

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449												
02		3584 X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2	15	9	14	25
03		3968 X	2951	-0-	-1017	-0-	2934	2	17	9	15	4
04		3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2876	2	2	9	2	6
05		3348 X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2	4	9	4	8
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	10	14
*07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4174	2	17	9	15	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		3220 X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2		Y	-0-	3
03		3069 X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2		Y	-0-	3
04		2970 X	1671	-0-	-1299	-0-	1670	2	1 9	Y	1	4
05		2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2 9	Y	2	4
06		2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1 9	Y	1	4
07		2976 X	1576	-0-	-1400	-0-	1568	2	8 9	Y	7	8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450												
02		700 N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1 9	Y	1	6
03		775 N	360	-0-	-415	-0-	360	2		Y	-0-	6
04		390 N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1 9	Y	1	7
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2 9	Y	2	9
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1 9	Y	1	9
*07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-	9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404												
02		2800 X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3 9	Y	3	23
03		3100 X	1607	-0-	-1493	-0-	1601	2	6 9	Y	5	15
04		2580 X	1564	-0-	-1016	-0-	1562	2	2 9	Y	2	17
05		2666 X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1 9	Y	1	18
06		2310 X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3 9	Y	3	21
07		1829 X	1571	-0-	-258	-0-	1568	2	3 9	Y	3	24

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446												
02		2912 X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2		Y	-0-	19
03		2635 X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2		Y	-0-	19
04		1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2		Y	-0-	19
05		1426 X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2		Y	-0-	19
06		1230 X	974	-0-	-256	-0-	974	2		Y	-0-	19
*07		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		Y	-0-	19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716												
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2 9	Y	2	50
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2 9	Y	2	52
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3 9	Y	3	55
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3 9	Y	3	58
06		960 N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3 9	Y	3	61
07		992 N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2 9	Y	2	35

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436												
02		2520 X	1864	-0-	-656	-0-	1864	2		Y	-0-	9
03		2697 X	2166	-0-	-531	-0-	2166	2		Y	-0-	9
04		2340 X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2		Y	-0-	9
05		2263 X	2168	-0-	-95	-0-	2168	2		Y	-0-	9
06		2190 X	2139	-0-	-51	-0-	2139	2		Y	-0-	9
07		2325 X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2		Y	-0-	9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510												
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-	24
03		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	2	26 9	Y	24	4
04		3000 N	3835	-0-	835	835	3828	2	7 9	Y	6	10
05		4211 X	3376	-0-	-835	-0-	3357	2	19 9	Y	17	25
06		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7 9	Y	6	30
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2 9	Y	2	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3 9	Y	3	7
03		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3 9	Y	3	10
04		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1451	2	4 9	Y	4	14
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6 9	Y	5	19
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2 9	Y	2	20
07		1519 N	1076	-0-	-443	-0-	1076	2		Y	-0-	20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054												
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1 9	N	1	32
03		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1861	2	23 9	N	21	52
04		1950 N	1666	-0-	-284	-0-	1666	2		N	-0-	52
05		2170 N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6 9	N	5	52
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2 9	N	2	52
07		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1463	2	2 9	N	2	52

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449												
02		3108 X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2		Y	-0-	11
03		3317 X	2996	-0-	-321	-0-	2996	2		Y	-0-	11
04		3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2610	2	1 9	Y	1	12
05		3317 X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4 9	Y	4	14
06		3060 X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4 9	Y	4	17
07		3007 X	2291	-0-	-716	-0-	2281	2	10 9	Y	9	22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914												
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1 9	Y	1	8
03		930 N	830	-0-	-100	-0-	827	2	3 9	Y	3	11
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3 9	Y	3	1
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-	1
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-	1
*07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-	1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
02		1652 N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1 9	Y	1	11
03		2356 N	1621	-0-	-735	-0-	1615	2	6 9	Y	5	16
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4 9	Y	4	2
05		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3 9	Y	3	4
06		1560 N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2		Y	-0-	4
07		1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2		Y	-0-	4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058												
02		784 N	580	-0-	-204	-0-	580	2		Y	-0-	4
03		868 N	625	-0-	-243	-0-	623	2	2 9	Y	2	6
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2 9	Y	2	-0-
05		651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		Y	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2 9	Y	2	16
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4 9	Y	4	20
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2 9	Y	2	9
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3 9	Y	3	11
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-	11
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-	11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
PAUL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166590		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2573 N	2085	-0-	-488	-0-	2085 2	-0-	67 1		28
03	2604 N	2070	-0-	-534	-0-	2070 2	-0-			28
04	2520 X	1849	-0-	-671	-0-	1849 2	-0-			28
05	2604 X	1897	-0-	-707	-0-	1891 2	6 9	2 8		31
06	2520 X	1728	-0-	-792	-0-	1726 2	2 9	2 8		31
07	2294 X	1703	-0-	-591	-0-	1697 2	6 9	2 8		34

DELTA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168406		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A		
02	2828 X	2249	-0-	-579	-0-	2249 2	-0-			34
03	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	2902 2	-0-	16 1		18
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	-0-			18
05	2666 X	2597	-0-	-69	-0-	2597 2	-0-			18
06	2820 X	2023	-0-	-797	-0-	2023 2	-0-			18
07	3255 X	2185	-0-	-1070	-0-	2185 2	-0-	14 1		4

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A		
02	1904 N	1644	-0-	-260	-0-	1644 2	-0-			17
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1819 2	12 9	21 1		7
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1737 2	3 9	3		10
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1897 2	4 9	2 8		12
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1907 2	4 9	1 8		15
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2037 2	1 9	1 8		15

HINKLE, C.A.		WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296		
02	1708 N	1520	-0-	-188	-0-	1520 2	-0-			15
03	1891 N	1407	-0-	-484	-0-	1407 2	-0-			15
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	-0-			15
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	-0-			15
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	-0-			15
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	-0-			15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424		
02	2268 X	2135	-0-	-133	-0-	2115 2	20 9	18		33
03	2511 X	2501	-0-	-10	-0-	2488 2	13 9	33 1		12
04	2430 X	2115	-0-	-315	-0-	2113 2	2 9	2		14
05	2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2303 2	3 9	2 8		15
06	2430 X	2422	-0-	-8	-0-	2416 2	6 9	3 8		17
07	2511 X	2199	-0-	-312	-0-	2189 2	10 9	6 8		20

SOONER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524		
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2924 2	1 9	1 8		22
03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3387 2	1 9	1 8		22
04	3090 X	1913	-0-	-1177	-0-	1913 2	-0-			22
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3246 2	1 9	1 8		22
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3869 2	1 9	1 8		22
07	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564 2	-0-			22

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498		
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	-0-			24
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2392 2	15 9	27 1		11
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1992 2	3 9	3		14
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2519 2	11 9	2 8		22
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2833 2	9 9	1 8		29
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2464 2	2 9	2 8		29

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-				14
03		2046 N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			Y	-0-				14
04		1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-				14
05		1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-				14
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				14
07		1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-				14

DELTA GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510																
02		2408 X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2			Y	-0-				33
03		2108 X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-	12	1		21
04		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			Y	-0-				21
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-				21
06		1830 N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			Y	-0-				21
*07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	15	1		6

PEPPER, J. R. GAS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464																
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-				5
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-				5
04		1290 N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-				5
05		1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-				5
06		990 N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-				5
*07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	-0-	1	1	8	5

FREEMAN, J.B. "A"																
WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685																
02		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-				5
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-				5
04		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-				5
05		2945 N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-				5
06		2850 N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-				5
07		2945 N	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			Y	-0-				5

PEPPER, J. R. GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463																
02		1540 N	1455	-0-	-85	-0-	1455	2			Y	-0-				98
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-				98
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-				98
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	-0-	4	4	8	98
06		1650 N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	-0-	53	1	1	46
07		1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-				46

BURNETT GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416																
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-				52
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-				52
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-				52
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-				52
06		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-				52
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				52

FREEMAN, J. B. "A"																
WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724																
02		2100 X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-				25
03		2325 X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-				25
04		2160 X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-				25
05		2170 X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-				25
06		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-				25
*07		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-				25

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2084 2		3 9	Y	3			8
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2381 2		6 9	Y	5			13
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283 2		9 9	Y	8			21
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2409 2		11 9	Y	10			31
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2453 2		10 9	Y	9			38
*07		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2719 2		7 9	Y	6	2 8	4 8	40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083 2		1 9	Y	1	1 8		56
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156 2		1 9	Y	1	1 8		56
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230 2		1 9	Y	1	1 8		56
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2326 2		3 9	Y	3	3 8		56
06		3000 N	3088	-0-	88	88	3087 2		1 9	Y	1	1 8		56
07		2108 N	1550	-0-	-558	-0-	1550 2			Y	-0-			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A														
02		2296 X	2071	-0-	-225	-0-	2071 2			Y	-0-			19
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			Y	-0-	14 1		5
04		2370 X	2252	-0-	-118	-0-	2252 2			Y	-0-			5
05		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			Y	-0-			5
06		2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2275 2			Y	-0-			5
07		2511 X	2456	-0-	-55	-0-	2456 2			Y	-0-	4 1		1

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A														
02		1596 N	1503	-0-	-93	-0-	1503 2			Y	-0-			8
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			Y	-0-			8
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527 2		1 9	Y	1			9
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684 2		2 9	Y	2	1 8		10
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2091 2		2 9	Y	2	1 8		11
*07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961 2		10 9	Y	9	4 8		16

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488														
02		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2			Y	-0-			6
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			Y	-0-			6
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			Y	-0-			6
05		2852 N	2630	-0-	-222	-0-	2630 2			Y	-0-			6
06		3000 N	3235	-0-	235	235	3235 2			Y	-0-			6
*07		3100 N	3592	-0-	492	727	3592 2			Y	-0-			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820														
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			Y	-0-			11
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			Y	-0-			11
04		1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127 2			Y	-0-			11
05		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257 2			Y	-0-			11
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			Y	-0-			11
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			Y	-0-			11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140														
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2			Y	-0-			106
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3157 2		10 9	Y	9			115
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			Y	-0-			115
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2959 2		12 9	Y	11	1 8		125
06		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			Y	-0-			125
07		2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743 2			Y	-0-			125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			10
03		992 N	911	-0-	-81	-0-	905	2	Y	5	10	1	5
04		900 N	856	-0-	-44	-0-	855	2	Y	1	9		6
05		961 N	934	-0-	-27	-0-	932	2	Y	2	1	8	7
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2	Y	-0-			7
*07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	1	1	8	7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

02		2520 X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2	Y	-0-			4
03		2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2	Y	-0-			4
04		2220 X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2	Y	-0-			4
05		2046 X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2	Y	-0-			4
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-			4
07		1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2	Y	-0-			4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

02		2548 X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2	Y	-0-			8
03		2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2	Y	-0-			8
04		2610 X	2175	-0-	-435	-0-	2174	2	Y	1	9		9
05		2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	Y	3	2	8	10
06		2580 X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	Y	2	1	8	11
07		2511 X	2117	-0-	-394	-0-	2107	2	Y	10	9	4	16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

02		2408 X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	Y	5	1	8	20
03		2666 X	1813	-0-	-853	-0-	1806	2	Y	6	14	1	12
04		2490 X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	Y	2	9		14
05		2573 X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	Y	1	9		15
06		2490 X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	Y	1	9		16
07		2573 X	1922	-0-	-651	-0-	1916	2	Y	6	9	5	21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

02		1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2	Y	-0-			18
03		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2	Y	-0-			18
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-			18
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-			18
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	Y	-0-			18
07		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2	Y	-0-			18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

02		2016 N	1564	-0-	-452	-0-	1564	2	Y	-0-			8
03		2418 N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2	Y	-0-			8
04		2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2	Y	-0-			8
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-			8
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-			8
*07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-			30
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	Y	1	24	1	7
04		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	Y	-0-			7
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	Y	-0-			7
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	Y	-0-			7
*07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	2	Y	1	1	1	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	19
03		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	19
04		3780 X	3763	-0-	-17	-0-	3762	2	1	9	Y	20
05		4340 X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	21
06		4200 X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	22
07		4340 X	3683	-0-	-657	-0-	3677	2	6	9	Y	25

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546												
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	44
03		3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	44
04		3630 X	2963	-0-	-667	-0-	2962	2	1	9	Y	45
05		3751 X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	49
06		3630 X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	49
07		3751 X	3733	-0-	-18	-0-	3723	2	10	9	Y	55

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482												
02		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	91
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	91
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	98
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	98
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	98
*07		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	98

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460												
02		2352 X	2075	-0-	-277	-0-	2075	2			N	144
03		2356 X	1848	-0-	-508	-0-	1830	2	18	9	N	160
04		2280 X	1975	-0-	-305	-0-	1975	2			N	160
05		2356 X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	160
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	160
*07		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	160

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
02		3696 X	3435	-0-	-261	-0-	3434	2	1	9	Y	24
03		4092 X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	24
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	24
05		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	24
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	24
07		3999 X	3414	-0-	-585	-0-	3413	2	1	9	Y	24

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
02		3696 X	2521	-0-	-1175	-0-	2514	2	7	9	Y	27
03		4092 X	3379	-0-	-713	-0-	3367	2	12	9	Y	10
04		3960 X	3352	-0-	-608	-0-	3348	2	4	9	Y	14
05		3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3770	2	2	9	Y	16
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	Y	26
*07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4157	2	13	9	Y	37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370												
02		3304 X	2398	-0-	-906	-0-	2398	2			N	95
03		2883 X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	95
04		2790 X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	95
05		2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2556	2	1	9	N	95
06		2580 X	2368	-0-	-212	-0-	2367	2	1	9	N	95
*07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2859	2	57	9	N	147

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 200242		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5544 X	5025	-0-	-519	-0-	5025	2		-0-			61
03	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6282	2	42 9	38	73 1		26
04	6000 X	5067	-0-	-933	-0-	5059	2	8 9	7			33
05	6200 X	6181	-0-	-19	-0-	6151	2	30 9	27	3 8		57
06	6120 X	5772	-0-	-348	-0-	5754	2	18 9	16	2 8		71
07	6324 X	6019	-0-	-305	-0-	6013	2	6 9	5	5 8		71

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 9		RRCID -> 201637		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372			
02	1064 N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2 9	2			10
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	854	2	2 9	2			12
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3 9	3			15
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4 9	4			19
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8 9	7	2 8		24
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2367	2	4 9	4	2 8		26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201899		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811			
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1 9	1			11
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4 9	4			15
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	990	2	3 9	3	12 1		6
05	1240 N	932	-0-	-308	-0-	932	2		-0-			6
06	1170 N	807	-0-	-363	-0-	807	2		-0-			6
07	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2		-0-			6

SOONER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202499		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512			
02	3444 X	2799	-0-	-645	-0-	2798	2	1 9	1	1 8		15
03	3813 X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2		-0-			15
04	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2		-0-			15
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1 9	1	1 8		15
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1 9	1	1 8		15
07	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2		-0-			15

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 203461		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452			
02	3780 X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8 9	7	1 8		37
03	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	3636	2	13 9	12	29 1	1 8	19
04	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	3746	2	6 9	5	1 8		23
05	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2 9	2	1 8		24
06	3810 X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10 9	9	1 8		32
07	3937 X	3467	-0-	-470	-0-	3458	2	9 9	8	1 8		39

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203823		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700			
02	532 N	259	-0-	-273	-0-	259	2		-0-			75
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1348	2	86 9	78	1 8		152
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		-0-			152
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		-0-			152
06	1350 N	752	-0-	-598	-0-	710	2	42 9	38	1 8		189
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2		-0-			189

HINKLE, C.A.		WELL #: 8		RRCID -> 203901		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440			
02	2408 X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2		-0-			16
03	2666 X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2		-0-			16
04	2430 X	2287	-0-	-143	-0-	2287	2		-0-			16
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		-0-			16
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		-0-			16
*07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	1589	-0-	-595	-0-	1589 2	Y	-0-		26
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-	13 1	13
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	Y	-0-		13
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	Y	-0-		13
06	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2102 2	Y	-0-		13
07	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171 2	Y	-0-	10 1	3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1762 2	2 9 Y	2		20
03	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	1893 2	7 9 Y	6		26
04	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	1881 2	6 9 Y	5	23 1	8
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2035 2	6 9 Y	5	1 8	12
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	Y	-0-		12
07	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1715 2	3 9 Y	3	3 8	12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498 2	2 9 Y	2		12
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1747 2	7 9 Y	6		18
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734 2	6 9 Y	5	20 1	3
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750 2	3 9 Y	3	1 8	5
06	1650 N	1424	-0-	-226	-0-	1424 2	Y	-0-		5
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1628 2	3 9 Y	3	3 8	5

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10712 - 10490

02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230 2	2 9 Y	2		58
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1280 2	4 9 Y	4		62
04	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1121 2	2 9 Y	2		64
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1266 2	6 9 Y	5		69
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238 2	4 9 Y	4		73
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314 2	4 9 Y	4	39 1 1 8	37

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286

02	2884 X	2442	-0-	-442	-0-	2442 2	Y	-0-		24
03	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	2760 2	1 9 Y	1	1 8	24
04	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	2554 2	Y	-0-		24
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	Y	-0-		24
06	2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538 2	Y	-0-		24
*07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	Y	-0-		24

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

02	3584 X	1950	-0-	-1634	-0-	1950 2	Y	-0-		34
03	3720 X	2432	-0-	-1288	-0-	2432 2	Y	-0-	14 1	20
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	Y	-0-		20
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	Y	-0-		20
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	Y	-0-		20
07	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3585 2	1 9 Y	1	14 1	7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

02	1708 N	1695	-0-	-13	-0-	1692 2	3 9 Y	3		11
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1775 2	4 9 Y	4		15
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1828 2	7 9 Y	6		21
05	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1544 2	6 9 Y	5		26
06	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1604 2	3 9 Y	3	1 8	28
07	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	1500 2	3 9 Y	3	2 8	29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2884 X	2052	-0-	-832	-0-	2032 2	20 9	Y	18			34
03		3193 X	1624	-0-	-1569	-0-	1615 2	9 9	Y	8	25 1		17
04		2880 X	1660	-0-	-1220	-0-	1659 2	1 9	Y	1			18
05		2263 X	1495	-0-	-768	-0-	1493 2	2 9	Y	2	2 8		18
06		2190 X	1384	-0-	-806	-0-	1381 2	3 9	Y	3	2 8		19
07		2263 X	1564	-0-	-699	-0-	1556 2	8 9	Y	7	4 8		22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451													
02		3052 X	2451	-0-	-601	-0-	2450 2	1 9	Y	1			11
03		3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127 2		Y	-0-			11
04		3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944 2		Y	-0-			11
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3237 2	3 9	Y	3	3 8		11
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036 2	3 9	Y	3	2 8		12
*07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3189 2	4 9	Y	4	1 8		15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444													
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3039 2	7 9	Y	6	1 8		25
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3520 2	13 9	Y	12	29 1	1 8	7
04		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3488 2	6 9	Y	5	1 8		11
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3535 2	2 9	Y	2			13
06		3420 X	2953	-0-	-467	-0-	2943 2	10 9	Y	9	1 8		21
07		3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3220 2	9 9	Y	8	1 8		28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539													
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2114 2	2 9	Y	2			16
03		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2390 2	8 9	Y	7			23
04		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2450 2	9 9	Y	8	29 1		2
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509 2	8 9	Y	7	3 8		6
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-			6
07		2542 N	2160	-0-	-382	-0-	2156 2	4 9	Y	4	4 8		6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418													
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-			-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
04		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
05		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
06		690 N	478	-0-	-212	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520													
02		2016 X	1558	-0-	-458	-0-	1558 2		Y	-0-			8
03		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 2		Y	-0-			8
04		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1564 2	1 9	Y	1			9
05		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1528 2	2 9	Y	2	1 8		10
06		1620 N	1362	-0-	-258	-0-	1361 2	1 9	Y	1	1 8		10
07		1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1362 2	6 9	Y	5	3 8		12

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664													
02		980 N	953	-0-	-27	-0-	951 2	2 9	Y	2			66
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269 2	6 9	Y	5			71
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 2	2 9	Y	2			73
05		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1008 2	2 9	Y	2			75
06		1230 N	867	-0-	-363	-0-	865 2	2 9	Y	2			77
07		1178 N	823	-0-	-355	-0-	821 2	2 9	Y	2	22 1		57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2752 2	1 9	Y	1	1 8	63
03		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893 2	1 9	Y	1	1 8	63
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	Y	1	1 8	63
05		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2887 2	4 9	Y	4	4 8	63
06		2370 X	2125	-0-	-245	-0-	2124 2	1 9	Y	1	1 8	63
*07		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-		63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
02		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		15
03		1984 X	1944	-0-	-40	-0-	1944 2		Y	-0-		15
04		1920 X	1783	-0-	-137	-0-	1783 2		Y	-0-		15
05		1984 X	1886	-0-	-98	-0-	1886 2		Y	-0-		15
06		1890 X	1847	-0-	-43	-0-	1847 2		Y	-0-		15
*07		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
02		1596 N	1393	-0-	-203	-0-	1390 2	3 9	Y	3		18
03		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1486 2	6 9	Y	5	13 1	10
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032 2	2 9	Y	2		12
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2587 2	1 9	Y	1		13
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1852 2	4 9	Y	4		17
07		2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739 2		Y	-0-		17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
02		4032 X	3740	-0-	-292	-0-	3737 2	3 9	Y	3		13
03		4557 X	4104	-0-	-453	-0-	4103 2	1 9	Y	1		14
04		4410 X	3975	-0-	-435	-0-	3974 2	1 9	Y	1	1 8	14
05		4557 X	4154	-0-	-403	-0-	4147 2	7 9	Y	6	4 8	16
06		4020 X	3997	-0-	-23	-0-	3991 2	6 9	Y	5	2 8	19
*07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4151 2	7 9	Y	6	2 8	23

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476												
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-		2
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-		2
04		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 2		Y	-0-		2
05		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 2		Y	-0-		2
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279 2	1 9	Y	1	1 8	2
*07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	Y	1	1 8	2

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454												
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-		36
03		3131 X	1986	-0-	-1145	-0-	1986 2		Y	-0-	12 1	24
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-		24
05		3503 X	2115	-0-	-1388	-0-	2115 2		Y	-0-		24
06		3390 X	2987	-0-	-403	-0-	2987 2		Y	-0-		24
07		3689 X	2638	-0-	-1051	-0-	2638 2		Y	-0-	16 1	8

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362												
02		3444 X	3186	-0-	-258	-0-	3186 2		Y	-0-		33
03		3999 X	3505	-0-	-494	-0-	3505 2		Y	-0-		33
04		3870 X	3615	-0-	-255	-0-	3615 2		Y	-0-		33
05		3999 X	2836	-0-	-1163	-0-	2835 2	1 9	Y	1	1 8	33
06		3540 X	2740	-0-	-800	-0-	2739 2	1 9	Y	1	1 8	33
07		3751 X	2473	-0-	-1278	-0-	2473 2		Y	-0-		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			28
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			28
04		1080 N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-			28
05		1116 N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-			28
06		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8	28
*07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8	28

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444															
02		2240 N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-			37
03		2108 N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-			37
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			37
05		2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-			37
06		1980 N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-			37
07		2325 N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			Y	-0-			37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092															
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-			86
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			86
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10			96
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8	96
06		2100 N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-			96
07		2170 N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			Y	-0-			96

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524															
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			11
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			11
04		1680 N	1300	-0-	-380	-0-	1299	2	1	9	Y	1			12
05		1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-			12
06		1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-			12
07		1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			Y	-0-			12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440															
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
04		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-
05		1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690															
02		2800 N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4			19
03		3100 N	2905	-0-	-195	80	2895	2	10	9	Y	9			28
04		2760 N	2623	-0-	-137	-0-	2614	2	9	9	Y	8	31	1	5
05		2945 X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8	9
06		2850 X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-			9
07		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2521	2	4	9	Y	4	4	8	9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560															
02		3472 X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-			4
03		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-			4
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2			6
05		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8	9
06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8	15
*07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4312	2	23	9	Y	21	9	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3811 2	11 9 Y	10	1 8	30
03	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	3032 2	11 9 Y	10	25 1	14
04	3450 X	2367	-0-	-1083	-0-	2364 2	3 9 Y	3		17
05	4247 X	2474	-0-	-1773	-0-	2473 2	1 9 Y	1		18
06	4110 X	2874	-0-	-1236	-0-	2867 2	7 9 Y	6		24
07	4247 X	2370	-0-	-1877	-0-	2363 2	7 9 Y	6		30

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506		
02	4480 X	3902	-0-	-578	-0-	3866 2	36 9 Y	33		55
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4869 2	26 9 Y	24	62 1	17
04	4380 X	4246	-0-	-134	-0-	4243 2	3 9 Y	3		20
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4516 2	9 9 Y	8	2 8	26
06	4740 X	3938	-0-	-802	-0-	3925 2	13 9 Y	12	6 8	32
07	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	4327 2	18 9 Y	16	10 8	38

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430		
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	40
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2		N	-0-	40
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1070 2	6 9 N	5		45
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 2	1 9 N	1	1 8	45
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064 2	2 9 N	2	2 8	45
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 2	3 9 N	3	3 8	45

LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 242102		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676		
02	1400 N	1190	-0-	-210	-0-	1188 2	2 9 Y	2		67
03	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1231 2	4 9 Y	4		71
04	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1025 2	2 9 Y	2		73
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1180 2	3 9 Y	3		76
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1407 2	6 9 Y	5		81
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277 2	4 9 Y	4	37 1	47

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424		
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248 2	1 9 Y	1	1 8	111
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3293 2	2 9 Y	2	2 8	111
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3287 2	1 9 Y	1	1 8	111
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3354 2	6 9 Y	5	5 8	111
06	2580 X	2101	-0-	-479	-0-	2101 2		Y	-0-	111
07	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	2319 2		Y	-0-	111

SOONER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 245191		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618		
02	2772 X	2230	-0-	-542	-0-	2230 2		Y	-0-	40
03	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2885 2	1 9 Y	1	1 8	40
04	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2902 2	1 9 Y	1	1 8	40
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3170 2	1 9 Y	1	1 8	40
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		Y	-0-	40
*07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		Y	-0-	40

DELTA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246496		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492		
02	4116 X	3671	-0-	-445	-0-	3671 2		Y	-0-	39
03	4309 X	3502	-0-	-807	-0-	3502 2		Y	-0-	19
04	4170 X	4045	-0-	-125	-0-	4045 2		Y	-0-	19
05	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244 2		Y	-0-	19
06	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	3468 2		Y	-0-	19
07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	4135 2	1 9 Y	1	12 1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
HINKLE, C.A.		WELL #: 11		RRCID -> 246661		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	941	-0-	-263	-0-	941	2	Y	-0-	15	
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2	Y	-0-	15	
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-	15	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-	15	
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2	Y	-0-	15	
07	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2	Y	-0-	15	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 12		RRCID -> 246981		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448			
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	Y	-0-	-0-	
03	1116 N	826	-0-	-290	-0-	826	2	Y	-0-	-0-	
04	1470 N	953	-0-	-517	-0-	953	2	Y	-0-	-0-	
05	1271 N	536	-0-	-735	-0-	536	2	Y	-0-	-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 249378		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006			
02	1540 N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2	Y	-0-	32	
03	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2	Y	-0-	32	
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-	32	
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	Y	-0-	32	
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2	Y	-0-	32	
07	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2	Y	-0-	32	

DELTA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257046		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546			
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-	61	
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	-0-	47	
04	2040 X	1832	-0-	-208	-0-	1832	2	Y	-0-	47	
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	Y	-0-	47	
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	-0-	47	
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	Y	-0-	22	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 257049		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430			
02	3360 X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2	Y	-0-	40	
03	3782 X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2	Y	-0-	40	
04	3660 X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2	Y	-0-	40	
05	3782 X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2	Y	-0-	40	
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	Y	2	40	
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	Y	4	40	

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257444		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494			
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-	1563	2	Y	-0-	61	
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-	61	
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	Y	-0-	61	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	Y	59	61	
06	1890 N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2	Y	-0-	61	
07	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2	Y	-0-	61	

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257445		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454			
02	2072 X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2	Y	-0-	90	
03	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2	Y	-0-	90	
04	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2	Y	-0-	90	
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	Y	61	90	
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-	90	
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	Y	-0-	90	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4642 2	1 9		Y	1			8
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2			Y	-0-			8
04	4110 X	4088	-0-	-22	-0-	4085 2	3 9		Y	3	1 8		10
05	5146 X	4353	-0-	-793	-0-	4345 3	8 9		Y	7	4 8		13
06	4980 X	4169	-0-	-811	-0-	4161 2	8 9		Y	7	1 8		19
07	5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4216 2	23 9		Y	21	9 8		31

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

02	43652 X	39563	-0-	-4089	-0-	39420 2	143 9		N	130	194 1		296
03	46841 X	41680	-0-	-5161	-0-	41633 2	47 9		N	43	158 1		181
04	44790 X	38976	-0-	-5814	-0-	38966 2	10 9		N	9			190
05	46283 X	39563	-0-	-6720	-0-	39296 2	267 9		N	243	170 1		263
06	42390 X	37062	-0-	-5328	-0-	37062 2			N	-0-			263
07	43803 X	37229	-0-	-6574	-0-	37190 2	39 9		N	35			298

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

02	96264 X	63012	-0-	-33252	-0-	62704 2	308 9		N	280	384 1		280
03	98549 X	63818	-0-	-34731	-0-	63501 2	317 9		N	288	190 1		378
04	84540 X	59482	-0-	-25058	-0-	59432 2	50 9		N	45	188 1		235
05	83607 X	60653	-0-	-22954	-0-	60187 2	466 9		N	424	371 1		288
06	67500 X	55522	-0-	-11978	-0-	55362 2	160 9		N	145	191 1		242
07	69750 X	56093	-0-	-13657	-0-	55784 2	309 9		N	281	190 1		333

WILSON RESOURCES, INC. 930315
 LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 1		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	10 1	976 2		N	-0-			28
03	1333 N	948	-0-	-385	-0-	9 1	939 2		N	-0-			28
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	11 1	1058 2		N	-0-			28
05	1085 N	707	-0-	-378	-0-	7 1	700 2		N	-0-			28
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	10 1	1022 2		N	-0-			28
07	1116 N	969	-0-	-147	-0-	10 1	959 2		N	-0-			28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	2520 X	1509	-0-	-1011	-0-	15 1	1481 2		N	12			122
						13 9							
03	2790 X	1436	-0-	-1354	-0-	14 1	1421 2		N	1			123
						1 9							
04	2490 X	1593	-0-	-897	-0-	16 1	1571 2		N	5			128
						6 9							
05	2387 X	1728	-0-	-659	-0-	17 1	1700 2		N	10			138
						11 9							
06	1980 X	1685	-0-	-295	-0-	17 1	1662 2		N	5			143
						6 9							
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	15 1	1480 2		N	7			150
						8 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1484 N	1370	-0-	-114	-0-	14	1	1352	2	Y	4	76
03	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	15	1	1477	2	Y	4	80
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	Y	7	87
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1550	2	Y	1	88
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	3	91
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1684	2	Y	2	93

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-	151
03	3317 X	2715	-0-	-602	-0-	27	1	2682	2	N	5	156
04	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2863	2	N	21	177
05	3379 X	2400	-0-	-979	-0-	24	1	2368	2	N	7	184
06	3270 X	2305	-0-	-965	-0-	23	1	2282	2	N	-0-	184
07	3348 X	1896	-0-	-1452	-0-	19	1	1871	2	N	5	189

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9	124
03	2387 N	1893	-0-	-494	-0-	19	1	1865	2	Y	8	132
04	1530 N	1144	-0-	-386	-0-	11	1	1123	2	Y	9	141
05	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	18	1	1811	2	Y	7	148
06	1830 N	1568	-0-	-262	-0-	16	1	1552	2	Y	-0-	148
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	7	155

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1	185
03	1054 N	869	-0-	-185	-0-	8	1	838	2	N	21	206		
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	N	24	230		
05	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51	281		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27	308		
07	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	11	1	1066	2	N	25	333		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1069	-0-	-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4			39
						4	9							
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	3			42
						3	9							
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	4			46
						4	9							
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1			47
						1	9							
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2			49
						2	9							
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	1			50
						1	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-			28
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	N	2			30
						2	9							
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	8			38
						9	9							
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5			43
						6	9							
06	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5			48
						6	9							
07	1612 N	1203	-0-	-409	-0-	12	1	1191	2	N	-0-			48

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

02	1428 N	1148	-0-	-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1			84
						1	9							
03	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	12	1	1229	2	Y	23			107
						25	9							
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	6			113
						7	9							
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1			114
						1	9							
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			114
07	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			114

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

02	588 N	549	-0-	-39	-0-	5	1	538	2	Y	5			21
						6	9							
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	6	1	554	2	Y	3			24
						3	9							
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	4			28
						4	9							
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3			31
						3	9							
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2			33
						2	9							
07	868 N	559	-0-	-309	-0-	6	1	550	2	Y	3			36
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315										
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10443 - 10655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1820 X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16		57
						18	9						
03	2015 X	1657	-0-	-358	-0-	16	1	1633	2	Y	7		64
						8	9						
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	10		74
						11	9						
05	1829 X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5		79
						6	9						
06	1770 X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3		82
						3	9						
07	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	17	1	1680	2	Y	7		89
						8	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10387 - 10622		
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8		106
						9	9						
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	8		114
						9	9						
04	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	16	1	1587	2	Y	13		127
						14	9						
05	1953 N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5		132
						6	9						
06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-		132
07	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	16	1	1597	2	Y	7		139
						8	9						

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10411 - 10649		
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1		96
						1	9						
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	11	1	1129	2	Y	22		118
						24	9						
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	11	1	1105	2	Y	4		122
						4	9						
05	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-		122
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-		122
07	1147 N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-		122

XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10284 - 10426		
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-		8
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-		8
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	Y	-0-		8
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-		8
06	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-		8
07	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	52	1	1330	2	Y	11		19
						12	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1204	-0-	-252	-0-	39 1	1165 2	Y	-0-			169
03	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	43 1	1255 2	Y	-0-			169
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	56 1	1627 2	Y	-0-			169
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	71 1	2063 2	Y	-0-			169
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	68 1	1977 2	Y	-0-			169
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	68 1	1918 2	Y	4	139	5	34
						4 9						

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

*08	930 N	921	-0-	-9	-0-	51 1	870 2	Y	-0-			28
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-			28
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	Y	-0-			28
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	52 1	904 2	Y	-0-			28
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55 1	1011 2	Y	-0-			28
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	60 1	1112 2	Y	-0-			28
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46 1	903 2	Y	-0-			28
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	83 1	1373 2	Y	-0-			28
*04	990 N	818	-0-	-172	-0-	46 1	772 2	Y	-0-			28
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56 1	1035 2	Y	-0-			28
*06	990 N	815	-0-	-175	-0-	48 1	767 2	Y	-0-			28
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	43 1	719 2	Y	-0-			28

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41 1	820 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	43 1	719 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	688	-0-	-182	-0-	39 1	649 2	Y	-0-			-0-
05	961 N	773	-0-	-188	-0-	40 1	733 2	Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	938 2	Y	-0-			-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	65 1	1081 2	Y	-0-			-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

02	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	48 1	1348 2	Y	-0-			-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	53 1	1560 2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1350	-0-	-390	-0-	48 1	1302 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	57 1	1481 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	50 1	1464 2	Y	-0-			-0-
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	54 1	1647 2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	-0-			10
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	Y	-0-			10
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	-0-			10
*11	390 N	356	-0-	-34	-0-	19 1	337 2	Y	-0-			10
*12	434 N	342	-0-	-92	-0-	18 1	324 2	Y	-0-			10
*01	434 N	404	-0-	-30	-0-	21 1	383 2	Y	-0-			10
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	Y	-0-			10
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 1	323 2	Y	-0-			10
*04	390 N	383	-0-	-7	-0-	22 1	361 2	Y	-0-			10
*05	434 N	364	-0-	-70	-0-	19 1	345 2	Y	-0-			10
*06	330 N	322	-0-	-8	-0-	19 1	303 2	Y	-0-			10
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8	109
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8	109
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-			109
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-			109
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8	109
*07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	N	-0-	104	5	5
LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515					
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-			18
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	-0-			18
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	2	Y	-0-			18
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-			18
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-			18
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-			18
HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620					
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	580	-0-	-230	-0-	31	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-			-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-			-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982			TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789					
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1	67
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1894	2	Y	72	98	1	41
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	101	1	1628	2	Y	60	32	1	69
05	2108 N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1	30
06	2010 N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1	24
07	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	95	1	1530	2	Y	33	29	1	28
MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946					
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-			-0-
CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872					
02	1344 N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	Y	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 945936																						
WELL #: 2 RRCID -> 106841													COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10464 - 10510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02		1288 N	1269	-0-	-19	-0-		2	1	1267	2	Y	-0-	-0-								
03		1581 N	1413	-0-	-168	-0-		28	1	1385	2	Y	-0-	-0-								
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		83	1	1492	2	Y	-0-	-0-								
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		114	1	1622	2	Y	-0-	-0-								
06		1380 N	1323	-0-	-57	-0-		102	1	1221	2	Y	-0-	-0-								
07		1643 N	1447	-0-	-196	-0-		120	1	1327	2	Y	-0-	-0-								

COLLIER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10398 - 10564	
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-		48	1	793	2	N	-0-	52								
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		91	1	1514	2	N	1	52								
								1	9				1	8								
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		82	1	1374	2	N	-0-	52								
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		72	1	1195	2	N	1	52								
								1	9				1	8								
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-		45	1	752	2	N	-0-	52								
*07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		72	1	1196	2	N	87	139								
								96	9													

BIRDSONG GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9284 - 10012	
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-		12	1	411	2	N	-0-	2								
*09		401 N	401	-0-	-0-	-0-		12	1	389	2	N	-0-	2								
*10		434 N	404	-0-	-30	-0-		12	1	392	2	N	-0-	2								
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		12	1	410	2	N	-0-	2								
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-		12	1	411	2	N	-0-	2								
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-		12	1	399	2	N	-0-	2								
*02		392 N	385	-0-	-7	-0-		11	1	374	2	N	-0-	2								
*03		434 N	351	-0-	-83	-0-		10	1	341	2	N	-0-	2								
*04		390 N	360	-0-	-30	-0-		10	1	350	2	N	-0-	2								
*05		434 N	372	-0-	-62	-0-		11	1	361	2	N	-0-	2								
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-		14	1	460	2	N	-0-	2								
07		372 N	364	-0-	-8	-0-		11	1	353	2	N	-0-	2								

GREGORY, A.G. GU 1													WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10273 - 10573	
*08		3565 X	3170	-0-	-395	-0-		176	1	2994	2	Y	-0-	8								
*09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		202	1	3660	2	Y	-0-	8								
*10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		186	1	3353	2	Y	-0-	8								
*11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		179	1	3091	2	Y	-0-	8								
*12		3565 X	3407	-0-	-158	-0-		175	1	3232	2	Y	-0-	8								
*01		3565 X	3347	-0-	-218	-0-		171	1	3176	2	Y	-0-	8								
*02		3220 X	3202	-0-	-18	-0-		154	1	3048	2	Y	-0-	8								
*03		3534 X	3381	-0-	-153	-0-		193	1	3188	2	Y	-0-	8								
*04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		192	1	3185	2	Y	-0-	8								
*05		3534 X	2774	-0-	-760	-0-		144	1	2630	2	Y	-0-	8								
*06		3420 X	3204	-0-	-216	-0-		187	1	3017	2	Y	-0-	8								
*07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		209	1	3461	2	Y	-0-	8								

TOON GAS UNIT 1													WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10287 - 10563	
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-		38	1	759	2	Y	-0-	-0-								
03		806 N	738	-0-	-68	-0-		42	1	696	2	Y	-0-	-0-								
04		780 N	712	-0-	-68	-0-		40	1	672	2	Y	-0-	-0-								
05		868 N	831	-0-	-37	-0-		43	1	788	2	Y	-0-	-0-								
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-		45	1	730	2	Y	-0-	-0-								
*07		846 N	846	-0-	-0-	-0-		48	1	798	2	Y	-0-	-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	2 1	1659 2	Y	-0-	-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	35 1	1647 2	Y	-0-	-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94 1	1674 2	Y	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	122 1	1728 2	Y	-0-	-0-
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	140 1	1748 2	Y	-0-	-0-
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	148 1	1642 2	Y	-0-	-0-

HENNDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813		
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	3 1	2169 2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	2129	-0-	-227	-0-	43 1	2086 2	Y	-0-	-0-
04	2250 N	2093	-0-	-157	-0-	110 1	1983 2	Y	-0-	-0-
05	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	123 1	1740 2	Y	-0-	-0-
06	2070 N	1626	-0-	-444	-0-	125 1	1501 2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	162 1	1789 2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726		
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	32 1	499 2	Y	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	34 1	559 2	Y	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	582 2	Y	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	589 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	29 1	492 2	Y	-0-	-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	37 1	592 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743		
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77 1	1197 2	Y	-0-	-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	82 1	1325 2	Y	-0-	-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	78 1	1259 2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	78 1	1234 2	Y	-0-	-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84 1	1422 2	Y	-0-	-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96 1	1548 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928		
02	1288 N	6	-0-	-1282	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 2	Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744		
02	2800 N	3358	-0-	558	558	203 1	3155 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2939	-0-	-161	397	171 1	2768 2	Y	-0-	-0-
04	2866 N	2469	-0-	-397	-0-	144 1	2325 2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	156 1	2467 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	143 1	2402 2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	144 1	2316 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972					
02	1372 N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-				-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-				-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-				-0-
05	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-				-0-
06	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-				-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10540 - 10764					
02	952 N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-				-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-				-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1192	2	Y	-0-				-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-				-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	59	1	950	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS		WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10510 - 10884					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10668 - 10985					
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	33	20	1		39
						36	9								
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	43	59	1		23
						47	9								
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	35	18	1		40
						39	9								
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	104	1	1635	2	Y	30	52	1		18
						33	9								
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	Y	32	35	1		15
						35	9								
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	64	1	1039	2	Y	20	18	1		17
						22	9								

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 144710		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10668 - 10985					
02	1932 N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-				-0-
03	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	108	1	1760	2	Y	-0-				-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2283	2	Y	-0-				-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-				-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-				-0-
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1577	-0-	-252	-0-	59	1	1518	2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1450	-0-	-470	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-			-0-
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	-0-			-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027															
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-			-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	-0-			-0-
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-			-0-
06		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1464	-0-	-458	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620															
*08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-			2
*09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-			2
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			2
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-			2
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-			2
*01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-			2
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-			2
*03		651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-			2
*04		630 N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			2
*05		651 N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-			2
*06		600 N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			2
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526															
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-			6
*09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-			6
*10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-			6
*11		810 N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-			6
*12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-			6
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-			6
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-			6
*03		899 N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-			6
*04		840 N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-			6
*05		930 N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-			6
*06		750 N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-			6
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	41	1	679	2	Y	-0-			6

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017															
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	Y	-0-			-0-
04		480 N	416	-0-	-64	-0-	24	1	392	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-			-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	114 1	1900 2	N	-0-		102
03	2294 N	1669	-0-	-625	-0-	94 1	1574 2	N	1	1 8	102
						1 9					
04	2160 N	1697	-0-	-463	-0-	96 1	1601 2	N	-0-		102
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	151 1	2517 2	N	1	1 8	102
						1 9					
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	97 1	1620 2	N	3	1 8	104
						3 9					
*07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	136 1	2265 2	N	10		114
						11 9					

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592											
02	1456 N	1098	-0-	-358	-0-	35 1	1063 2	Y	-0-		1
03	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	39 1	1160 2	Y	-0-		1
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1053 2	Y	-0-		1
05	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	37 1	1070 2	Y	-0-		1
06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	35 1	1022 2	Y	-0-		1
07	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	37 1	1033 2	Y	-0-	1 5	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578											
*08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	77 1	1310 2	Y	-0-		77
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72 1	1300 2	Y	-0-		77
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	71 1	1270 2	Y	-0-		77
*11	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	63 1	1084 2	Y	-0-		77
*12	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	67 1	1236 2	Y	-0-		77
*01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	67 1	1250 2	Y	-0-		77
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	59 1	1171 2	Y	-0-		77
*03	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	62 1	1027 2	Y	-0-		77
*04	1260 N	1098	-0-	-162	-0-	62 1	1036 2	Y	-0-		77
*05	1364 N	1024	-0-	-340	-0-	53 1	971 2	Y	-0-		77
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	70 1	1129 2	Y	-0-		77
07	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	58 1	966 2	Y	-0-		77

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548											
02	2380 N	2306	-0-	-74	-0-	79 1	2227 2	Y	-0-		-0-
03	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	82 1	2414 2	Y	-0-		-0-
04	2550 N	2218	-0-	-332	-0-	79 1	2139 2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	1545	-0-	-997	-0-	57 1	1488 2	Y	-0-		-0-
06	2430 N	2036	-0-	-394	-0-	67 1	1969 2	Y	-0-		-0-
*07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	81 1	2453 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702											
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1 1	1191 2	Y	-0-		-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	24 1	1152 2	Y	-0-		-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	66 1	1188 2	Y	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	76 1	1079 2	Y	-0-		-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	56 1	685 2	Y	-0-		-0-
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	115 1	1279 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	53	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	54	1	865	2	Y	-0-	-0-	-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514													
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-		164
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	1	1 8	164
						1	9						
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-		164
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1 8	164
						1	9						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-		164
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	59	179 1	44
						65	9						

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661													
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830													
02	1820 N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1030	-0-	-650	-0-	60	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	129	1	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682													
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1279	-0-	-798	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623													
02	2800 N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3581	-0-	481	536	208	1	3373	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3123 X	2587	-0-	-536	-0-	151	1	2436	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	171	1	2761	2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	868 N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1	50
						44	9							
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	47	1	757	2	Y	48	77	1	21
						53	9							
04	870 N	726	-0-	-144	-0-	39	1	628	2	Y	54	20	1	55
						59	9							
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1	26
						47	9							
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1	20
						46	9							
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	40	1	651	2	Y	17	18	1	19
						19	9							

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	13	1	1	13
						14	9							
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1	7
						13	9							
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1	5
						13	9							
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	6	1	6
						8	9							

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1	91
						85	9							
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1952	2	Y	97	133	1	55
						107	9							
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	81	43	1	93
						89	9							
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1	41
						74	9							
06	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1	32
						75	9							
07	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	104	1	1681	2	Y	45	40	1	37
						50	9							

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
02	2184 N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-			-0-
03	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-			-0-
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	134	1	2155	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1468	-0-	-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1357	-0-	-999	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-			-0-
03	2790 N	2440	-0-	-350	-0-	142	1	2298	2	Y	-0-			-0-
04	2700 N	1914	-0-	-786	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-			-0-
05	2790 N	1629	-0-	-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-			-0-
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1367	-0-	-553	-0-	80	1	1287	2	Y	-0-			-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-			-0-
*07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	100	1	1604	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
02	2352 N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1	109
						101	9							
03	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	141	1	2295	2	Y	116	159	1	66
						128	9							
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2358	2	Y	96	51	1	111
						106	9							
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1	49
						88	9							
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1	39
						90	9							
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	131	1	2105	2	Y	53	47	1	45
						58	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812														
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	Y	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-			-0-
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948														
02	1621 N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-			-0-
04	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-			-0-
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-			-0-
*07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
02	2044 N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	645	-0-	-1060	-0-	14	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	593	-0-	-457	-0-	33	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	37	1	418	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-			-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	2	Y	-0-			-0-
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-			-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-			-0-
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-			-0-
07	2790 N	1674	-0-	-1116	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1182	-0-	-106	-0-	71 1	1111 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	490	-0-	-750	-0-	28 1	462 2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	572	-0-	-538	-0-	33 1	539 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	665	-0-	-637	-0-	40 1	625 2	Y	-0-			-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	107 1	1807 2	Y	-0-			-0-
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	125 1	2015 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	2 1	1195 2	Y	72			178
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	79 9	25 1	Y	44	190 1		32
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	48 9	69 1	Y	59			91
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	65 9	94 1	Y	35			126
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	39 9	99 1	Y	15			141
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	17 9	109 1	Y	13			154
						14 9						

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

02	1232 N	1069	-0-	-163	-0-	1 1	1068 2	Y	-0-			-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	27 1	1299 2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1222	-0-	-248	-0-	64 1	1158 2	Y	-0-			-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	103 1	1466 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	94 1	1147 2	Y	-0-			-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	120 1	1326 2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

02	336 N	279	-0-	-57	-0-	270 2	9 9	N	8			95
03	372 N	51	-0-	-321	-0-	51 2		N	-0-			95
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	249 2	20 9	N	18			113
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	454 2	46 9	N	42			155
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	N	4			159
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	229 2	10 9	N	9	159 1		9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	68	1	2276	2	N	-0-			184
*09	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	67	1	2235	2	N	-0-			184
*10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	70	1	2323	2	N	-0-			184
*11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	73	1	2432	2	N	-0-			184
*12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-			184
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-			184
*02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1 8		184
						1	9							
*03	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1 8		184
						1	9							
*04	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-			184
*05	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-			184
*06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1 8		184
						1	9							
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-			184

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
02	1624 N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-			15
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			15
04	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-			15
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			15
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-			15
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			3
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-			3
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-			3
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-			3
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-			3
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	18	1	467	2	Y	5			8
						6	9							

KARGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		1

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
*07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-	13

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528							
02	2660 N	2589	-0-	-71	-0-	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 N	2491	-0-	-330	-0-	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2291	-0-	-139	-0-	-0-	67	1	2224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2852 N	1977	-0-	-875	-0-	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	2072	-0-	-328	-0-	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756							
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KARGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600							
02	1512 N	1428	-0-	-84	-0-	-0-	42	1	1386	2	Y	-0-	-0-	-0-	95
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-	-0-	-0-	95
04	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-	95
05	1581 N	978	-0-	-603	-0-	-0-	28	1	950	2	Y	-0-	-0-	-0-	95
06	1500 N	943	-0-	-557	-0-	-0-	27	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	95
07	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	72	-0-	-0-	167
							79	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHILDRESS		WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-	74 1	1149 2	Y	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75 1	1210 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	94 1	1508 2	Y	-0-			-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	113 1	1786 2	Y	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	71 1	1198 2	Y	-0-			-0-
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	101 1	1633 2	Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532				
*08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		Y	-0-			6
*09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		Y	-0-			6
*10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		Y	-0-			6
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		Y	-0-			6
*12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-			6
*01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-			6
*02	1988 X	1552	-0-	-436	-0-	1552 2		Y	-0-			6
*03	2201 X	1818	-0-	-383	-0-	1818 2		Y	-0-			6
*04	2130 X	2007	-0-	-123	-0-	2007 2		Y	-0-			6
*05	2201 X	1718	-0-	-483	-0-	1718 2		Y	-0-			6
*06	2130 X	1710	-0-	-420	-0-	1710 2		Y	-0-			6
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-			6

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 199398		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998				
02	1568 N	1388	-0-	-180	-0-	84 1	1304 2	Y	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	122 1	1977 2	Y	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	89 1	1439 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	390	-0-	-1160	-0-	23 1	367 2	Y	-0-			-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	147 1	2481 2	Y	-0-			-0-
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	143 1	2304 2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628				
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	66 1	1432 2	N	2	2	8	18
						2 9						
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 1	1681 2	N	3	3	8	18
						3 9						
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71 1	1549 2	N	-0-			18
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	73 1	1582 2	N	4	4	8	18
						4 9						
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	69 1	1492 2	N	2	2	8	18
						2 9						
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	67 1	1463 2	N	99			117
						109 9						

MARWIL, N.L.		WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037				
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554 2	17 9	Y	15			68
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1732 2	41 9	Y	37			105
04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637 2		Y	-0-			105
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1814 2	30 9	Y	27			132
06	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654 2		Y	-0-			132
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1698 2	106 9	Y	96	185	1	43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	275	-0-	-1013	-0-	15 1	239 2	Y	19	14 1		25
						21 9						
03	1302 N	920	-0-	-382	-0-	51 1	835 2	Y	31	34 1		22
						34 9						
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50 1	809 2	Y	37	18 1		41
						41 9						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46 1	728 2	Y	30	53 1		18
						33 9						
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	45 1	751 2	Y	31	34 1		15
						34 9						
07	930 N	748	-0-	-182	-0-	42 1	684 2	Y	20	18 1		17
						22 9						

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

*08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995 2		Y	-0-			89
*09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975 2		Y	-0-			89
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			89
*11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	1859 2		Y	-0-			89
*12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924 2		Y	-0-			89
*01	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919 2		Y	-0-			89
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			89
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			89
*04	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822 2		Y	-0-			89
*05	2015 N	1462	-0-	-553	-0-	1462 2		Y	-0-			89
*06	1890 N	990	-0-	-900	-0-	990 2		Y	-0-			89
07	1891 N	936	-0-	-955	-0-	936 2		Y	-0-			89

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	20 1	675 2	Y	-0-			12
03	496 N	225	-0-	-271	-0-	7 1	218 2	Y	-0-			12
04	690 N	159	-0-	-531	-0-	5 1	154 2	Y	-0-			12
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			12
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			12
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12 1	386 2	Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-			13
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-			13
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-			13
05	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-			13
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2		Y	-0-			13
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	837 N	806	-0-	-31	-0-	23 1	783 2	Y	-0-		177
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	Y	-0-		177
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	27 1	893 2	Y	-0-		177
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	909 2	Y	-0-		177
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25 1	820 2	Y	-0-		177
*01	930 N	647	-0-	-283	-0-	19 1	628 2	Y	-0-		177
*02	868 N	803	-0-	-65	-0-	23 1	780 2	Y	-0-		177
*03	837 N	690	-0-	-147	-0-	20 1	670 2	Y	-0-		177
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	648 2	Y	-0-		177
*05	899 N	509	-0-	-390	-0-	15 1	494 2	Y	-0-		177
*06	660 N	491	-0-	-169	-0-	14 1	477 2	Y	-0-		177
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	16 1	531 2	Y	-0-		177

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		7
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		7
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		7
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		7
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		7
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		Y	-0-		7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

*08	2418 X	1637	-0-	-781	-0-	1637 2		Y	-0-		36
*09	2340 X	1551	-0-	-789	-0-	1551 2		Y	-0-		36
*10	2604 X	1636	-0-	-968	-0-	1636 2		Y	-0-		36
*11	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	1429 2		Y	-0-		36
*12	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 2		Y	-0-		36
*01	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369 2		Y	-0-		36
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-		36
*03	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526 2		Y	-0-		36
*04	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303 2		Y	-0-		36
*05	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 2		Y	-0-		36
*06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1321 2		Y	-0-		36
07	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 2		Y	-0-		36

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	80 1	2387 2	Y	-0-		8
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	97 1	2868 2	Y	-0-		8
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	90 1	2609 2	Y	-0-		8
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	96 1	2810 2	Y	-0-		8
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	92 1	2668 2	Y	-0-		8
*07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	102 1	2890 2	Y	-0-	7 5	1

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	105 1	2668 2	Y	-0-		5
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	105 1	2672 2	Y	-0-		5
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	106 1	2727 2	Y	-0-		5
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	97 1	2517 2	Y	-0-		5
06	2460 N	2292	-0-	-168	-0-	85 1	2207 2	Y	-0-		5
07	2542 N	2381	-0-	-161	-0-	89 1	2285 2	Y	-0-	6	11
						7 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	2	Y	-0-				124
03	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-				124
04	2370 N	2034	-0-	-336	-0-	72	1	1962	2	Y	-0-				124
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-				124
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-				124
07	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	59	1	1789	2	Y	21				145
						23	9								

OAK HILL (PETTIT)				66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
CL&F OPERATING LLC				154789											
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				2

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY				CNTY: RUSK					
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		3	RRCID ->	286739	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7293 - 7593			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	6	RRCID ->	286887	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 7333		
04	0	544	-0-	544	544	42	1	493	2	N	8				8
						9	9								
05	544 X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-				8
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				8
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				8

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: RUSK					
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936											
HENDERSON 'E'		WELL #:		9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK)										66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
JENKINS, FELIX GAS UNIT										WELL #: 0002 U		RRCID -> 147296		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6962 - 6972	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				

COLLIE GARRETT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 282086		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 7167 - 7177	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

BREITBURN OPERATING L.P.										090732									
JARRELL										WELL #: 1		RRCID -> 283468		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 7386 - 7408	
02	2828	X		1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114		187				
03	2418	X		1499	-0-	-919	-0-	1413	2	86	9	N	78	177	1	88			
04	2070	X		1294	-0-	-776	-0-	1290	2	4	9	N	4			92			
05	2077	X		1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135			227			
06	1770	X		1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5		
07	1829	X		821	-0-	-1008	-0-	771	2	50	9	N	45			81			

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										120023									
ROMAN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 195588		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 11028		PERF. N/A	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP										WELL #: 1		RRCID -> 284739		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7460 - 7534	
02	1260	X		1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40		171				
03	1321	X		1321	-0-	-0-	-0-	1268	3	53	9	N	48	180	1	39			
04	1303	X		1303	-0-	-0-	-0-	1251	3	52	9	N	47			86			
05	1470	X		1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43			129			
06	1320	X		-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				N	75			204			
07	1364	X		700	-0-	-664	-0-	682	3	18	9	N	16	184	1	36			

CL&F OPERATING LLC										154789									
BURTON, BERTHA G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7492 - 7502	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
JAMESON, ANGUS		WELL #:	5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF. 7304 - 7314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KLO OIL & GAS, L.L.C.			470563									
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF. 7132 - 7312		
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			26
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781 2	N	-0-			26
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779 2	N	-0-			26
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779 2	N	-0-			26
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			26
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	601 2	N	-0-			26
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
GRAY GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7550 - 7560		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HUFF, G. J. GU		WELL #:	6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 7602		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GRAY GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7251 - 7456		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HUFF, G. J. GU		WELL #:	3	RRCID ->	263708	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7608 - 7620		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

02	22708 X	1928	-0-	-20780	-0-	122	1	1648	2	N	144					255
						158	9									
03	25141 X	1396	-0-	-23745	-0-	101	1	1172	2	N	112	336	1			31
						123	9									
04	4740 X	577	-0-	-4163	-0-	38	1	444	2	N	86					117
						95	9									
05	2945 X	314	-0-	-2631	-0-	19	1	211	2	N	76	167	1			26
						84	9									
06	2070 X	266	-0-	-1804	-0-	15	1	175	2	N	69					95
						76	9									
07	2139 X	220	-0-	-1919	-0-	12	1	133	2	N	68	1	8			162
						75	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	7	1	8			55
						8	9									
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	4	1	8			58
						4	9									
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	4	1	8			61
						4	9									
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	3					64
						3	9									
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	N	7					71
						8	9									
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	44	1	795	2	N	9	65	1			15
						10	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

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

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023									
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	6580 - 6783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	752	-0-	752	752	752	3		N	-0-			-0-
04	0	5184	-0-	5184	5936	5184	3		N	-0-			-0-
05	0	4040	-0-	4040	9976	4040	3		N	-0-			-0-
06	0	3784	-0-	3784	13760	3784	3		N	-0-			-0-
07	0	3324	-0-	3324	17084	3324	3		N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: RUSK					
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936									
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-			136
03	1147 N	913	-0-	-234	-0-	32	1	881	2	N	-0-			136
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	N	-0-			136
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3			139
						3	9							
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13			152
						14	9							
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-			152

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-			120
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-			120
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-			120
05	1054 N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-			120
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-			120
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	10			130
						11	9							

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

02	5796 X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-			86
03	6355 X	6089	-0-	-266	-0-	212	1	5871	2	N	5			91
						6	9							
04	6150 X	5922	-0-	-228	-0-	220	1	5662	2	N	36			127
						40	9							
05	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10			137
						11	9							
06	6030 X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25			162
						28	9							
07	6107 X	5899	-0-	-208	-0-	228	1	5671	2	N	-0-			162

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

02	364 N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-			80
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	2	N	-0-			80
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-			80
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5			85
						6	9							
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-			85
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	2	N	-0-			85

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)										67172 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555											
SHERMAN										WELL #: 1		RRCID -> 170700		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6418 - 6478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----										HILTON		WELL #: 1		RRCID -> 176966		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11057		PERF. 9936 - 10108	
02		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2018		-		PLUGGED 02/17/18							
-----										SKIPPER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 178354		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9872 - 9938	
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-						72			
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	521	1	3428	2	N	-0-						72			
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	508	1	2972	2	N	-0-						72			
05		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	30						102			
							33	9													
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	523	1	3081	2	N	21						123			
							23	9													
*07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	594	1	2929	2	N	20	115	1				28			
							22	9													
-----										SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 202312		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8640 - 9926	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	11	2	N	-0-						20			
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		12	59	2	N	-0-						20			
-----										SKIPPER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 203259		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7854 - 10050	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
-----										HILTON		WELL #: 2		RRCID -> 203810		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7882 - 9932	
02		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										02/27/2018		-		PLUGGED 02/27/18							
-----										WILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 220680		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 7680 - 10116	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-						113			
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-						113			
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-						113			
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-						113			
06		14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-						113			
07		14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-						113			

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2352 N	-0-	-0-	-2352	-0-					17
03		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					17
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9370 - 10100
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	2	N	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	22	1	127	2	N	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		2	RRCID ->	182858	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 9212 - 9938
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		2							
02	2800 N	324	-0-	-2476	1855	324	2		Y	-0-	37
03	2336 N	481	-0-	-1855	-0-	481	2		Y	-0-	37
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-	37
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-	37
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-	37
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-	37

VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183800	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8012 - 10139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8086 - 8592
LOCKE		WELL #:		1							
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	4
						4	9				7
03	1054 N	802	-0-	-252	-0-	28	1	772	2	N	2
						2	9				2
04	1050 N	822	-0-	-228	-0-	31	1	785	2	N	5
						6	9				6
05	930 N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4
						4	9				4
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3
						3	9				3
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	7
						8	9				8

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	128	1	3656	2	N	22	29	1	15
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	4296	2	N	14	10	1	19
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	169	1	4237	2	N	27	34	1	12
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	182	1	4207	2	N	39	35	1	16
06	4320 X	4268	-0-	-52	-0-	169	1	4077	2	N	20	23	1	13
07	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	122	1	2902	2	N	26	36	1	3

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982														
02	2632 X	1407	-0-	-1225	-0-	223	1	1175	2	N	8	12	1	6
03	2914 X	1308	-0-	-1606	-0-	201	1	1104	2	N	3	3	1	6
04	2820 X	1482	-0-	-1338	-0-	246	1	1226	2	N	9	11	1	4
05	2914 X	1446	-0-	-1468	-0-	255	1	1177	2	N	13	12	1	5
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1523	2	N	8	8	1	5
07	1550 X	1029	-0-	-521	-0-	185	1	837	2	N	6	11	1	-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116														
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT			-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805														
02	560 N	500	-0-	-60 B	-0-	498	3	2	9	N	2			127
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	577	3	6	9	N	5			132
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7	9	N	6			138
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	533	3	4	9	N	4			142
*06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	641	3	6	9	N	5			147
07	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																	
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224																	
02		392 N	236	-0-	-156 B	-0-	236	2			N	-0-					120
03		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	346	2	9	9	N	8					128
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	391	2	12	9	N	11					139
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06		330 N	243	-0-	-87 B	-0-	208	2	35	9	N	32					90
*07		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	881	2	17	9	N	15					105

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106																	
02		2408 N	2291	-0-	-117 B	-0-	2291	2			N	-0-					68
03		2604 N	2569	-0-	-35 B	-0-	2522	2	47	9	N	43	86	1			25
04		2490 N	2443	-0-	-47 B	-0-	2424	2	19	9	N	17					42
05		2542 N	2437	-0-	-105 B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06		2490 N	2319	-0-	-171 B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60
07		2511 N	1938	-0-	-573 B	-0-	1930	2	8	9	N	7					67

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246																	
02		84 N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					99
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					99
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	9	N	6	90	1			15
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
06		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	127	2	22	9	N	20					43
*07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					43

BREITBURN OPERATING L.P. 090732																	
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809																	
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
04		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					8
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190																	
02		504 N	460	-0-	-44 B	-0-	460	2			N	-0-					120
03		589 N	257	-0-	-332 B	-0-	257	2			N	-0-					120
04		570 N	273	-0-	-297 B	-0-	273	2			N	-0-					120
05		496 N	288	-0-	-208 B	-0-	288	2			N	-0-					120
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					120
07		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	485	-0-	-75 B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1	61
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	13	1	528	2	N	5	5	1	61
04	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	11	1	423	2	N	1	1	1	61
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	8	8	1	61
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	499	2	N	42	2	1	101
*07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	26	1	503	2	N	28	11	1	118
						31	9							
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 191686		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568					
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			27
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-			27
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-			27
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			27
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			27
*07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	92	2	N	2	2	1	27
						2	9							
LINTNER		WELL #: 1		RRCID -> 194345		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558					
02	140 N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1	120
						1	9							
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			120
04	120 N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-			120
*05	42 N	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-			120
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
		PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019 - P/A 05/15/19												
GREEN BAY		WELL #: 1		RRCID -> 194363		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821					
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			50
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			50
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			50
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			50
WILSON, DAVID G.		WELL #: 3		RRCID -> 195150		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648					
02	812 N	672	-0-	-140 B	-0-	15	1	607	2	N	45	7	1	153
						50	9							
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	16	1	673	2	N	29	7	1	175
						32	9							
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	18	1	714	2	N	1	1	1	175
						1	9							
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	18			193
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	121	1	72
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	72	1	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1	27
03	341 N	15	-0-	-326 B	-0-	3	9			N	-0-			27
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	15	2			N	-0-			27
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			27
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			27
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5	22

 SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

02	2072 X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1	37
03	2294 X	529	-0-	-1765 B	-0-	15	9	503	2	N	13	5	1	45
04	1740 X	562	-0-	-1178 B	-0-	14	1	544	2	N	4	1	1	48
05	713 X	583	-0-	-130 B	-0-	4	9	541	2	N	26	8	1	66
06	570 X	569	-0-	-1 B	-0-	13	1	530	2	N	12	2	1	76
*07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	26	1	571	2	N	21	12	1	85
						13	9							
						29	9							
						23	9							

 GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

02	1456 N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4			60
03	1860 N	1383	-0-	-477 B	-0-	4	9	1253	2	Y	11			71
04	1710 N	1639	-0-	-71 B	-0-	118	1	1496	2	Y	8			79
05	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	12	9	1532	2	Y	1	1	5	79
06	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	134	1	1582	2	Y	-0-			79
07	1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-	9	9	1401	2	Y	2			81
						1	9							
						137	1							
						118	1							
						2	9							

 GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1			111
03	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	1	9	623	2	Y	1			112
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	58	1	860	2	Y	1			113
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	77	1	700	2	Y	-0-	1	5	112
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	1	9	885	2	Y	-0-			112
*07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	77	1	757	2	Y	-0-			112
						64	1							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-768					N	-0-					67
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-768					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
06	0 N	247	-0-	247 B	-521			9	1	N	45					112
								50	9							
*07	61 N	582	-0-	521 B	-0-			27	1	N	27		11	1		128
								30	9							

 WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

02	784 N	613	-0-	-171 B	-0-	14	1	9	9	N	8		7	1		128
03	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	17	1	10	9	N	9		7	1		130
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	18	1	1	9	N	1		1	1		130
05	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	17	1	12	9	N	11		11	1		130
06	690 N	636	-0-	-54 B	-0-	29	1	14	9	N	13		2	1		141
07	744 N	466	-0-	-278 B	-0-	21	1	26	9	N	24		145	1		20

 GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

 SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

02	1568 N	1260	-0-	-308 B	-0-	29	1	26	9	N	24		15	1		98
03	1364 N	1048	-0-	-316 B	-0-	25	1	20	9	N	18		10	1		106
04	1350 N	1123	-0-	-227 B	-0-	28	1	3	9	N	3		1	1		108
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	32	1	109	9	N	99		21	1		186
06	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	56	1	9	9	N	8		4	1		190
*07	1147 N	977	-0-	-170 B	-0-	45	1	57	9	N	52		204	1		38

 GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

02	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	134	1	3	9	Y	3					8
03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	148	1	1	9	Y	1					9
04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	135	1	2	9	Y	2					11
05	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	135	1			Y	-0-					11
06	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	119	1			Y	-0-		1	5		10
*07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	123	1			Y	-0-					10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	101	-0-	-543 B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
03	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	2	9	57	2	N	1	1	1			40
04	150 N	66	-0-	-84 B	-0-	1	9	62	2	N	2					42
05	124 N	9	-0-	-115 B	-0-	2	9			N	-0-					42
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42
*07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			42
						2	9									

 CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

02	476 N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
03	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	6	9	415	2	N	4	4	1			27
04	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	4	9	346	2	N	-0-					27
05	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	10	1	403	2	N	6	6	1			27
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	7	9	381	2	N	1	1	1			27
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	14	1	269	2	N	7	6	1			28
						8	9									

 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

 MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

02	112 N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					38
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					38
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					38
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

 MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

02	112 N	54	-0-	-58 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

 SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732								
REAGAN			WELL #:		1	RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11546 - 11818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		84 N		4 -0-	-80 B	-0-		4 2		N	-0-		27
03		6 N		-0- -0-	-6 B	-0-				N	-0-		27
04		30 N		-0- -0-	-30 B	-0-				N	-0-		27
05		4 N		-0- -0-	-4 B	-0-				N	-0-		27
06		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		27
*07		99 N		99 -0-	-0- B	-0-		99 2		N	-0-		27

MCELROY			WELL #:		2	RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11564 - 11820	
02		69 N		244 -0-	175 B	-0-		6 1	234 2	N	4	3 1	101
								4 9					
03		1282 N		1282 -0-	-0- B	-0-		30 1	1237 2	N	14	12 1	103
								15 9					
04		1 N		-0- -0-	-1 B	-0-				N	-0-	2 5	101
05		31 N		-0- -0-	-31 B	-0-				N	-0-	1 1	100
06		30 N		-0- -0-	-30 B	-0-				N	-0-		100
07		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		100

MCELROY "A"			WELL #:		A 2	RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11581 - 11765	
02		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30
03		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30
04		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30
05		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30
06		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30
07		0 N		-0- -0-	-0- B	-2945				N	-0-		30

WILKINSON			WELL #:		1	RRCID -> 206643		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11562 - 11748	
02		0 N		-0- -0-	-0- B	-290				N	-0-		153
03		4 N		-0- -0-	-4 B	-290				N	-0-		153
04		5 N		-0- -0-	-5 B	-290				N	-0-		153
05		0 N		-0- -0-	-0- B	-290				N	-0-		153
06		0 N		-0- -0-	-0- B	-290				N	-0-		153
07		0 N		-0- -0-	-0- B	-290				N	-0-		153

WILSON, DAVID G.			WELL #:		5	RRCID -> 207737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723		PERF.11409 - 11574	
02		14 N		5 -0-	-9 B	-0-		4 2	1 9	N	1		151
03		9 N		-0- -0-	-9 B	-0-				N	-0-		151
04		8 N		-0- -0-	-8 B	-0-				N	-0-		151
05		5 N		-0- -0-	-5 B	-0-				N	-0-		151
06		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		151
07		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		151

MCELROY			WELL #:		4	RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024		PERF.11655 - 11834	
02		28 N		28 -0-	-0- B	-0-		1 1	27 2	N	-0-		196
03		31 N		-0- -0-	-31 B	-0-				N	-0-		196
04		2 N		-0- -0-	-0- B	-0-		2 2		N	-0-		196
05		53 N		53 -0-	-0- B	-0-		1 1	51 2	N	1	1 1	196
								1 9					
06		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
07		2 N		-0- -0-	-2 B	-0-				N	-0-		196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
MCELROY			WELL #:	3	RRCID ->	208056	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	11087 - 12037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCELROY			WELL #:	5	RRCID ->	208085	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11852 - 11620		
02		28 N	19	-0-	-9	B	-633	19	2	N	-0-			134
03		31 N	90	-0-	59	B	-574	1	1	N	59	163	1	30
								65	9					
04		30 N	25	-0-	-5	B	-574	1	1	N	-0-			30
05		31 N	25	-0-	-6	B	-574	1	1	N	-0-			30
06		60 N	24	-0-	-36	B	-574	1	1	N	-0-			30
07		31 N	26	-0-	-5	B	-574	1	1	N	1	1	1	30
								1	9					

LINTNER			WELL #:	17	RRCID ->	208944	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11314 - 11540		
02		420 N	277	-0-	-143	B	-0-	7	1	N	3	3	1	179
								3	9					
03		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	8	1	N	4	3	1	180
								4	9					
04		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	8	1	N	-0-			180
05		310 N	1	-0-	-309	B	-0-	1	2	N	-0-	1	5	179
06		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	179	1	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN BAY			WELL #:	12	RRCID ->	209482	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10935 - 11908		
02		28 N	12	-0-	-16	B	-0-	1	1	Y	-0-			5
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-			5
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			5
05		12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-			Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5

GREEN BAY			WELL #:	9	RRCID ->	209483	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11822 - 11860		
02		977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	77	1	Y	1			22
								1	9					
03		980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	84	1	Y	3			25
								3	9					
04		990 N	898	-0-	-92	B	-0-	74	1	Y	1			26
								1	9					
05		1085 N	941	-0-	-144	B	-0-	72	1	Y	-0-			26
06		1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	81	1	Y	-0-			26
*07		964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	75	1	Y	-0-			26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	588 N	584	-0-	-4 B	-0-	46	1	537	2	N	1	14
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	1	9	535	2	N	-0-	14
04	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	50	1	471	2	N	1	15
05	651 N	434	-0-	-217 B	-0-	42	1	401	2	N	-0-	14
06	570 N	412	-0-	-158 B	-0-	1	9	379	2	N	1 5	14
07	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	33	1	306	2	N	-0-	14
06						26	1					

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792												
02	616 N	337	-0-	-279 B	-0-	7	1	298	2	N	29	121
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	32	9	376	2	N	39	156
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	9	1	561	2	N	2	158
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	43	9	540	2	N	37	187
06	420 N	271	-0-	-149 B	-0-	2	9	242	2	N	15	201
07	589 N	395	-0-	-194 B	-0-	13	1	362	2	N	13	206
06						41	9					
07						12	1					
07						17	9					
07						19	1					
07						14	9					

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536												
02	112 N	67	-0-	-45 B	-0-	2	1	64	2	N	1	161
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	1	9			N	-0-	161
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	161
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	161
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007												
02	588 N	323	-0-	-265 B	-0-	323	2			N	-0-	33
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	33
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	33
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784												
02	56 N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-	169
03	15 N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-	169
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	169
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	169
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	169
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
MCELROY		WELL #:		9	RRCID -> 211891			COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11582 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	34
							1	9				1 1	
03		186 N		-0-	-186 B	-0-					N	-0-	34
04		150 N		-0-	-150 B	-0-					N	-0-	34
05		124 N		-0-	-124 B	-0-					N	-0-	34
06		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34
07		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34

CAMERON		WELL #:		4	RRCID -> 211928			COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11328 - 11480	
02		0 N		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-108					N	-0-	27

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11962 - 12153	
02		1148 N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1	9
							1	9					
03		1271 N	876	-0-	-395 B	-0-	75	1	800	2	Y	1	10
							1	9					
04		1050 N	946	-0-	-104 B	-0-	78	1	867	2	Y	1	11
							1	9					
05		1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	66	1	799	2	Y	-0-	10
												1 5	
06		840 N	723	-0-	-117 B	-0-	58	1	665	2	Y	-0-	10
*07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	91	1	1078	2	Y	-0-	10

MCELROY		WELL #:		8	RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11635 - 11881	
02		252 N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-	32
03		341 N		-0-	-341 B	-0-					N	-0-	32
04		150 N		-0-	-150 B	-0-					N	-0-	32
05		3 N		-0-	-3 B	-0-					N	-0-	32
06		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	32
07		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	32

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685	
02		224 N		-0-	-224 B	-0-					N	-0-	84
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	-0-	84
							3	9				3 1	
04		90 N		-0-	-90 B	-0-					N	-0-	84
05		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	84
06		330 N		-0-	-330 B	-0-					N	-0-	84
07		0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	84

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	585	-0-	-367 B	-0-	14	1	559	2	N	11	7 1	178
03	775 N	646	-0-	-129 B	-0-	12	9	620	2	N	10	6 1	182
04	780 N	666	-0-	-114 B	-0-	11	9	649	2	N	-0-	1 1	181
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	17	1	665	2	N	19	10 1	190
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	21	9	622	2	N	8	2 1	196
07	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	30	1	585	2	N	18	12 1	202
						9	9						
						20	9						

 CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	12	1	482	2	N	6	6 1	84
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	7	9	615	2	N	7	6 1	85
04	600 N	540	-0-	-60 B	-0-	15	1	527	2	N	-0-	1 1	84
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	8	9	667	2	N	10	10 1	84
06	600 N	503	-0-	-97 B	-0-	13	1	478	2	N	2	2 1	84
07	558 N	366	-0-	-192 B	-0-	16	1	340	2	N	8	7 1	85
						11	9						
						2	9						
						17	1						
						9	9						

 NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

02	756 N	687	-0-	-69 B	-0-	686	2	1	9	N	1		6
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	19	1	820	2	N	3		9
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	3	9	709	2	N	1		10
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	159	1	680	2	N	6		16
06	810 N	675	-0-	-135 B	-0-	1	9	548	2	N	10		26
07	899 N	467	-0-	-432 B	-0-	136	1	357	2	N	5		31
						7	9						
						116	1						
						11	9						
						104	1						
						6	9						

 GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

02	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	101	1	1188	2	Y	2		23
03	1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	2	9	890	2	Y	2		25
04	1140 N	1045	-0-	-95 B	-0-	84	1	957	2	Y	2		27
05	1178 N	1009	-0-	-169 B	-0-	86	1	932	2	Y	-0-		27
06	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	2	9	793	2	Y	-0-		27
*07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-		27
						69	1						
						85	1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
MCELROY		WELL #:		13	RRCID -> 213679			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		280 N	65	-0-	-215 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1	109
							1	9							
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			109
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			109
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			109

LINTNER		WELL #:		5	RRCID -> 213708			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532				

02		140 N	40	-0-	-100 B	-0-	1	1	38	2	N	1	1	1	110
							1	9							
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			110
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			110
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110

WILSON, DAVID G.		WELL #:		7	RRCID -> 213857			COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671				

02		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	20	1	808	2	N	12	10	1	219
							13	9							
03		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	23	1	927	2	N	27	9	1	237
							30	9							
04		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	912	2	N	9	183	1	63
							10	9							
05		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	21	1	905	2	N	14	14	1	63
							15	9							
06		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	38	1	766	2	N	3	3	1	63
							3	9							
*07		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	41	1	810	2	N	20	17	1	66
							22	9							

WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID -> 213858			COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641				

02		784 N	698	-0-	-86 B	-0-	16	1	672	2	N	9	8	1	159
							10	9							
03		682 N	319	-0-	-363 B	-0-	7	1	306	2	N	5	3	1	161
							6	9							
04		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	18	1	690	2	N	32			193
							35	9							
05		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	18	1	772	2	N	29	12	1	210
							32	9							
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	687	2	N	2	2	1	210
							2	9							
*07		775 N	687	-0-	-88 B	-0-	33	1	636	2	N	16	14	1	212
							18	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID -> 213892			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820				

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11614 - 11835			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	741	-0-	-295 B	-0-	17	1	702	2	N	20	8 1	104
						22	9						
03	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	19	1	765	2	N	19	8 1	115
						21	9						
04	900 N	791	-0-	-109 B	-0-	20	1	769	2	N	2	1 1	116
						2	9						
05	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	17	1	718	2	N	33	11 1	138
						36	9						
06	780 N	575	-0-	-205 B	-0-	26	1	530	2	N	17	2 1	153
						19	9						
07	806 N	618	-0-	-188 B	-0-	29	1	563	2	N	24	12 1	165
						26	9						

SWANN, M. C.		WELL #:		9	RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007	PERF.11630 - 11855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-		47
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		47
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	6	1	223	2	N	3		50
						3	9						
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-		50
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		50
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		50

GREEN BAY		WELL #:		15	RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915	PERF.11918 - 12146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3		60
						3	9						
03	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	94	1	1004	2	Y	13		73
						14	9						
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	100	1	1115	2	Y	8		81
						9	9						
05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-		81
06	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1 5	80
07	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	87	1	1030	2	Y	3		83
						3	9						

ANDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 214520		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12063	PERF.11735 - 11887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2		92
						2	9						
03	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	117	1	1244	2	N	1		93
						1	9						
04	1320 N	1157	-0-	-163 B	-0-	95	1	1061	2	N	1		94
						1	9						
05	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-		94
06	1320 N	1263	-0-	-57 B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1 5	94
						1	9						
07	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	93	1	1102	2	N	-0-		94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LINTNER		WELL #:		6	RRCID ->	214719	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11387 -	11450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	196 N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	94
						1	9					
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	94
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	94
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	94
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94

SWANN, M. C.		WELL #:		7	RRCID ->	214856	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11563 -	11788
02	1204 N	384	-0-	-820 B	-0-	9	1	361	2	N	13	139
						14	9					
03	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	10	1	407	2	N	4	139
						4	9					
04	450 N	317	-0-	-133 B	-0-	8	1	307	2	N	2	141
						2	9					
05	434 N	134	-0-	-300 B	-0-	3	1	129	2	N	2	141
						2	9					
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	140
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	140

SWANN, M. C.		WELL #:		11	RRCID ->	215051	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11605 -	11746
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-	65
03	434 N	102	-0-	-332 B	-0-	2	1	97	2	N	3	67
						3	9					
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	215473	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11602 -	11776
02	532 N	65	-0-	-467 B	-0-	2	1	62	2	N	1	177
						1	9					
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	177
04	420 N	78	-0-	-342 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-	177
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	10	1	402	2	N	7	178
						8	9					
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	13	1	269	2	N	1	178
						1	9					
*07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	38	69
						42	9					

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	215679	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11688 -	11846
02	1456 N	1034	-0-	-422 B	-0-	24	1	997	2	N	12	198
						13	9					
03	1209 N	1124	-0-	-85 B	-0-	24	1	987	2	N	103	102
						113	9					
04	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	33	1	1289	2	N	23	124
						25	9					
05	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	33	1	1407	2	N	57	160
						63	9					
06	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	110	1	2256	2	N	24	177
						26	9					
*07	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	234	1	4582	2	N	139	221
						153	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
SWANN, M. C.			WELL #:	12	RRCID ->	216043	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11603 - 11789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	2 1	87 2	N	1	1 1	184		
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	1 9	112 2	N	1	1 1	184		
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	3 1	186 2	N	1		185		
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	1 9	298 2	N	6	4 1	187		
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	5 1	271 2	N	4	1 1	190		
*07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	7 1	280 2	N	9	6 1	193		
						7 9							
						13 1							
						4 9							
						14 1							
						10 9							

WILSON, DAVID G.			WELL #:	8R	RRCID ->	216102	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11482 - 11632	
02	336 N	169	-0-	-167 B	-0-	4 1	159 2	N	5	2 1	174		
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-	6 9		N	-0-		174		
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		174		
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		174		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30 1	144		
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	5 5	139		

MCELROY			WELL #:	06	RRCID ->	216419	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11601 - 11827	
02	168 N	68	-0-	-100 B	-0-	2 1	65 2	N	1	1 1	182		
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	1 9		N	-0-		182		
04	210 N	15	-0-	-195 B	-0-	15 2		N	-0-		182		
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1 1	25 2	N	-0-		182		
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	4 1	80 2	N	-0-		182		
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-		182		

WILSON, DAVID G.			WELL #:	9	RRCID ->	216520	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11364 - 11538	
02	476 N	332	-0-	-144 B	-0-	8 1	320 2	N	4	4 1	186		
03	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	4 9	349 2	N	3	3 1	186		
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	9 1	316 2	N	34		220		
05	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	3 9	254 2	N	21	191 1	50		
06	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	8 1	216 2	N	1	1 1	50		
07	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	23 9	271 2	N	8	6 1	52		
						11 1							
						1 9							
						14 1							
						9 9							

WILSON, DAVID G.			WELL #:	13	RRCID ->	217201	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11468 - 11610	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		107		
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		107		
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		107		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		107		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		107		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		107		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G. 2		WELL #:		1	RRCID -> 217239			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	255	-0-	-221 B	-0-	6	1	246	2	N	3	3	1	95
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	3	9	299	2	N	4	3	1	96
04	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	7	1	145	2	N	-0-	1	5	95
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	4	9			N	-0-			95
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	95	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A			
02	112 N	6	-0-	-106 B	-0-	3	2	3	9	N	3			80
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			80
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			80
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1	80
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884			
02	588 N	268	-0-	-320 B	-0-	21	1	247	2	N	-0-			73
03	434 N	271	-0-	-163 B	-0-	23	1	247	2	N	1			74
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	1	9							74
05	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	24	1	265	2	N	-0-			74
06	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	23	1	279	2	N	-0-			74
07	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-			74
						18	1	211	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840			
02	672 N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1	61
03	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	8	9	548	2	N	9	5	1	65
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	10	9	760	2	N	34	1	1	98
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	19	1	730	2	N	31	11	1	118
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	37	9							143
*07	837 N	689	-0-	-148 B	-0-	17	1	636	2	N	18	14	1	147
						34	9							
						26	1							
						30	9							
						33	1							
						20	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID -> 219496			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	224 N	57	-0-	-167 B	-0-	1	1	50	2	N	5	1	1	49	
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	6	9	165	2	N	2	2	1	49	
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	139	2	N	-0-			49	
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	2	2	1	49	
06	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	2	9	100	2	N	-0-			49	
07	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	5	1	104	2	N	2	2	1	49	
						2	9								

 HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1	100
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	2	9			N	-0-			100
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			100
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100

 WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1	49
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1	49
*07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	1	9	45	2	N	1	1	1	49
						2	1							
						1	9							

 NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

02	532 N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1			6
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	14	1	589	2	N	3			9
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	3	9	619	2	N	1			10
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	138	1	586	2	N	6			16
06	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	1	9	427	2	N	10			26
07	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	117	1	367	2	N	5			31
						7	9							
						107	1							
						6	9							

 NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

02	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1			6
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	29	1	1238	2	N	3			9
04	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	3	9	1202	2	N	1			10
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	269	1	1094	2	N	6			16
06	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1	9	1058	2	N	10			26
*07	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	224	1	1100	2	N	6			32
						11	9							
						321	1							
						7	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1	94
						2	9							
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			94
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			94
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

02	1316 N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1			6
03	1364 N	1189	-0-	-175 B	-0-	27	1	1159	2	N	3			9
						3	9							
04	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1			10
						1	9							
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	218	1	1090	2	N	6			16
						7	9							
06	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	214	1	1011	2	N	10			26
						11	9							
07	1519 N	1162	-0-	-357 B	-0-	261	1	894	2	N	6			32
						7	9							

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			107
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			107
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

02	3360 X	2996	-0-	-364 B	-0-	235	1	2753	2	N	7			62
						8	9							
03	3720 X	3379	-0-	-341 B	-0-	289	1	3081	2	N	8			70
						9	9							
04	3390 X	3316	-0-	-74 B	-0-	272	1	3034	2	N	9			79
						10	9							
05	3503 X	3425	-0-	-78 B	-0-	261	1	3158	2	N	5			84
						6	9							
06	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1	17
						30	9							
07	3441 X	2540	-0-	-901 B	-0-	198	1	2342	2	N	-0-			17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	899	-0-	-25 B	-0-	70	1	825	2	N	4		55
						4	9						
03	992 N	988	-0-	-4 B	-0-	83	1	888	2	N	15		70
						17	9						
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	77	1	863	2	N	7		77
						8	9						
05	992 N	789	-0-	-203 B	-0-	60	1	728	2	N	1		78
						1	9						
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	77	1	884	2	N	-0-		78
07	992 N	928	-0-	-64 B	-0-	72	1	856	2	N	-0-		78

 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

02	1820 N	1779	-0-	-41 B	-0-	1778	2	1	9	N	1		6
03	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	51	1	2217	2	N	3		9
						3	9						
04	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	651	1	2911	2	N	1		10
						1	9						
05	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	760	1	3806	2	N	6		16
						7	9						
06	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	776	1	3663	2	N	10		26
						11	9						
*07	5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	1230	1	4220	2	N	6		32
						7	9						

 ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

02	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	295	1	3457	2	N	8		63
						9	9						
03	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	356	1	3796	2	N	9		72
						10	9						
04	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	326	1	3634	2	N	10		82
						11	9						
05	3999 X	3900	-0-	-99 B	-0-	297	1	3597	2	N	5		87
						6	9						
06	3870 X	3803	-0-	-67 B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94 1	20
						30	9						
07	3999 X	3298	-0-	-701 B	-0-	257	1	3041	2	N	-0-		20

 WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	18	1	741	2	N	28	9 1	54
						31	9						
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	27	1	1107	2	N	23	11 1	66
						25	9						
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1111	2	N	13	1 1	78
						14	9						
05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17 1	96
						39	9						
06	960 N	851	-0-	-109 B	-0-	40	1	809	2	N	2	3 1	95
						2	9						
*07	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	45	1	880	2	N	25	19 1	101
						28	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
GUTHRIE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273508	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.12120	- 15694
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9744 X	5981	-0-	-3763 B	-6302	138 1	5621 2	N		202	189 1		73
						222 9							
03	10788 X	7496	-0-	-3292 B	-6302	172 1	7034 2	N		264	193 1		144
						290 9							
04	9240 X	5136	-0-	-4104 B	-6302	124 1	4868 2	N		131	193 1		82
						144 9							
05	7595 X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89 1	3758 2	N		67			149
						74 9							
06	7260 X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124 1	5255 2	N		183	205 1		127
						201 9							
*07	7502 X	6119	-0-	-1383 B	-6302	130 1	5763 2	N		205	214 1		118
						226 9							

ECHARD HEIRS		WELL #:		8H	RRCID ->	276053	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12295	- 14023
02	8932 X	8303	-0-	-629 B	-28323	652 1	7631 2	N		18			183
						20 9							
03	9796 X	9237	-0-	-559 B	-28323	787 1	8381 2	N		63	175 1		71
						69 9							
04	9270 X	7995	-0-	-1275 B	-28323	657 1	7330 2	N		7			78
						8 9							
05	9455 X	9099	-0-	-356 B	-28323	694 1	8405 2	N		-0-	2 5		76
06	8940 X	8175	-0-	-765 B	-28323	651 1	7523 2	N		1			77
						1 9							
07	9238 X	7475	-0-	-1763 B	-28323	582 1	6893 2	N		-0-			77

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276447	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.12016	- 15540
02	13160 X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426 2	41 9	N		37	169 1		87
03	14570 X	10700	-0-	-3870 B	-96230	10652 2	48 9	N		44			131
04	13050 X	10678	-0-	-2372 B	-96230	10636 2	42 9	N		38			169
05	10881 X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460 2	2 9	N		2			171
06	10530 X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589 2	23 9	N		21			192
07	11036 X	9994	-0-	-1042 B	-96230	9924 2	70 9	N		64	167 1		89

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN		WELL #:		1H	RRCID ->	276790	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11893	- 16543
02	21868 X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424 2	176 9	N		160	209 1		203
03	24211 X	14401	-0-	-9810 B	-297401	14277 2	124 9	N		113			316
04	20040 X	15466	-0-	-4574 B	-297401	15335 2	131 9	N		119	207 1		228
05	15655 X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969 2	124 9	N		113	190 1		151
06	15150 X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461 2	151 9	N		137	48 1		240
*07	15996 X	15084	-0-	-912 B	-297401	14725 2	359 9	N		326	423 1		143

NE OVERTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278733	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.12008	- 15052
02	17388 X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476 2	26 9	N		24			92
03	18228 X	15850	-0-	-2378 B	-234053	15767 2	83 9	N		75			167
04	16440 X	14767	-0-	-1673 B	-234053	14715 2	52 9	N		47	187 1		27
05	16678 X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576 2	1 9	N		1			28
06	15600 X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265 2	9 9	N		8			36
07	16058 X	12643	-0-	-3415 B	-234053	12629 2	14 9	N		13			49

NE OVERTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278734	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.12413	- 15071
02	8965 X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939 2	26 9	N		24			77
03	9855 X	9855	-0-	-0- B	-0-	9800 2	55 9	N		50			127
04	9220 X	9220	-0-	-0- B	-0-	9174 2	46 9	N		42			169
05	9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067 2	31 9	N		28	180 1		17
06	8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229 2		N		-0-			17
*07	7947 X	7947	-0-	-0- B	-0-	7947 2		N		-0-			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	22876 X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393	1	16075	2	N	192	206	1	87	
						211	9								
03	25265 X	18058	-0-	-7207 B	-386396	425	1	17410	2	N	203	133	1	157	
						223	9								
04	22680 X	17745	-0-	-4935 B	-386396	435	1	17117	2	N	175	212	1	120	
						193	9								
05	18631 X	17682	-0-	-949 B	-386396	405	1	17084	2	N	175	189	1	106	
						193	9								
06	18030 X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373	1	15735	2	N	216	237	1	85	
						238	9								
*07	18476 X	17221	-0-	-1255 B	-386396	376	1	16619	2	N	205	67	1	223	
						226	9								

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

02	20356 X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289	1	11795	2	N	332	207	1	225	
						365	9								
03	22351 X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357	1	14607	2	N	400	574	1	51	
						440	9								
04	19680 X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347	1	13652	2	N	346	203	1	194	
						381	9								
05	16399 X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312	1	13167	2	N	329	380	1	143	
						362	9								
06	15870 X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289	1	12213	2	N	351	400	1	94	
						386	9								
*07	15407 X	13436	-0-	-1971 B	-768984	289	1	12753	2	N	358	239	1	213	
						394	9								

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

02	38360 X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1	30
03	39339 X	34970	-0-	-4369 B	-290035	34924	2	46	9	N	42			72
04	37440 X	33092	-0-	-4348 B	-290035	33052	2	40	9	N	36			108
05	37603 X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54			162
06	34800 X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1	45
07	35960 X	28286	-0-	-7674 B	-290035	28240	2	46	9	N	42			87

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

02	26404 X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508	1	20772	2	N	436	375	1	163	
						480	9								
03	29233 X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535	1	21882	2	N	419	360	1	222	
						461	9								
04	21488 X	21488	-0-	-0- B	-0-	521	1	20470	2	N	452	588	1	86	
						497	9								
05	20893 X	20893	-0-	-0- B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1	98	
						422	9								
06	20131 X	20131	-0-	-0- B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1	165	
						316	9								
*07	20938 X	20938	-0-	-0- B	-0-	996	1	19485	2	N	415	416	1	164	
						457	9								

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

02	29848 X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1	114
03	33046 X	29137	-0-	-3909 B	-0-	28304	2	833	9	N	757	464	1	407
04	31980 X	25328	-0-	-6652 B	-0-	24535	2	793	9	N	721	1008	1	120
05	33046 X	24212	-0-	-8834 B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1	161
06	31860 X	23946	-0-	-7914 B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1	320
*07	32116 X	27353	-0-	-4763 B	-0-	27013	2	340	9	N	309	569	1	60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12313 - 15965	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	26180 X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	108
03	27962 X	23340	-0-	-4622 B	-0-	22918	2	422	9	N	384	230
04	26220 X	21756	-0-	-4464 B	-0-	21314	2	442	9	N	402	205
05	27094 X	20811	-0-	-6283 B	-0-	20428	2	383	9	N	348	128
06	24750 X	21136	-0-	-3614 B	-0-	20686	2	450	9	N	409	107
*07	24552 X	22161	-0-	-2391 B	-0-	21805	2	356	9	N	324	200

MURRAY-POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	280150	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	11872	PERF.12210 - 18111	
02	13216 X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	175
03	14136 X	9073	-0-	-5063 B	-0-	8880	2	193	9	N	175	134
04	12900 X	8708	-0-	-4192 B	-0-	8508	2	200	9	N	182	101
05	12245 X	9148	-0-	-3097 B	-0-	8969	2	179	9	N	163	55
06	11850 X	7947	-0-	-3903 B	-0-	7747	2	200	9	N	182	30
*07	9269 X	7485	-0-	-1784 B	-0-	7320	2	165	9	N	150	167

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	280220	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11760 - 17883	
02	36400 X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	212
03	40300 X	28235	-0-	-12065 B	-0-	28188	2	47	9	N	43	87
04	35640 X	28105	-0-	-7535 B	-0-	28073	2	32	9	N	29	84
05	29078 X	28108	-0-	-970 B	-0-	28079	2	29	9	N	26	110
06	28140 X	25785	-0-	-2355 B	-0-	25690	2	95	9	N	86	105
*07	29047 X	26563	-0-	-2484 B	-0-	26433	2	130	9	N	118	116

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280227	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	11431	PERF.12155 - 16153	
02	20804 X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	164
03	23033 X	16166	-0-	-6867 B	-0-	16081	2	85	9	N	77	57
04	20520 X	15790	-0-	-4730 B	-0-	15725	2	65	9	N	59	98
05	16864 X	15760	-0-	-1104 B	-0-	15718	2	42	9	N	38	136
06	16320 X	14917	-0-	-1403 B	-0-	14845	2	72	9	N	65	149
*07	16306 X	15738	-0-	-568 B	-0-	15530	2	208	9	N	189	121

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280273	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11770 - 16003	
02	19376 X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	128
03	21266 X	14167	-0-	-7099 B	-0-	13936	2	231	9	N	210	169
04	18870 X	13662	-0-	-5208 B	-0-	13447	2	215	9	N	195	156
05	15159 X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	143
06	14670 X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	198
*07	14632 X	12763	-0-	-1869 B	-0-	12358	2	405	9	N	368	143

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280277	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	11611	PERF.12240 - 16853	
02	27104 X	12931	-0-	-14173 B	-415435	301	1	12303	2	N	297	28
						327	9					
03	29760 X	16455	-0-	-13305 B	-415435	383	1	15659	2	N	375	37
						413	9					
04	20460 X	13165	-0-	-7295 B	-415435	319	1	12546	2	N	273	102
						300	9					
05	20367 X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	270
						391	9					
06	19290 X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	163
						317	9					
*07	16461 X	18278	-0-	1817 B	-413618	875	1	17111	2	N	265	175
						292	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		30072 X	24392	-0-	-5680 B	-958850	23706 2	686 9	N		624	792 1		126
03		31775 X	26908	-0-	-4867 B	-958850	26095 2	813 9	N		739	603 1		262
04		30630 X	25118	-0-	-5512 B	-958850	24349 2	769 9	N		699	832 1		129
05		31248 X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826 2	745 9	N		677	590 1		216
06		28650 X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466 2	591 9	N		537	550 1		203
*07		27001 X	27713	-0-	712 B	-958138	27035 2	678 9	N		616	589 1		230

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798														
02		20076 X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544 2	341 9	N		310	244 1		257
03		21607 X	18501	-0-	-3106 B	-0-	18169 2	332 9	N		302	430 1		129
04		20850 X	16596	-0-	-4254 B	-0-	16300 2	296 9	N		269	234 1		164
05		21545 X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444 2	282 9	N		256	227 1		193
06		19830 X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820 2	272 9	N		247	227 1		213
*07		19809 X	17693	-0-	-2116 B	-0-	17453 2	240 9	N		218	218 1		213

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483														
02		32872 X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534 2	757 9	N		688	495 1		312
03		37355 X	28327	-0-	-9028 B	-0-	27676 2	651 9	N		592	648 1		256
04		36150 X	30509	-0-	-5641 B	-0-	29758 2	751 9	N		683	661 1		278
05		37355 X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410 2	635 9	N		577	628 1		227
06		34650 X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223 2	626 9	N		569	643 1		153
*07		34658 X	28903	-0-	-5755 B	-0-	28363 2	540 9	N		491	421 1		223

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203														
02		43148 X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107 2	528 9	N		480	325 1		251
03		46748 X	39744	-0-	-7004 B	-0-	39228 2	516 9	N		469	495 1		225
04		45240 X	31138	-0-	-14102 B	-0-	30745 2	393 9	N		357	479 1		103
05		46748 X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208 2	422 9	N		384	256 1		231
06		42930 X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713 2	378 9	N		344	462 1		113
*07		41664 X	34732	-0-	-6932 B	-0-	34420 2	312 9	N		284	245 1		152

MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538														
02		26264 X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776 2	682 9	N		620	621 1		228
03		27776 X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22644 2	670 9	N		609	635 1		202
04		26850 X	21458	-0-	-5392 B	-0-	20818 2	640 9	N		582	445 1		339
05		27745 X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916 2	605 9	N		550	752 1		137
06		25110 X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664 2	542 9	N		493	433 1		197
*07		24862 X	22924	-0-	-1938 B	-0-	22427 2	497 9	N		452	421 1		228

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703														
02		43680 X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579 2	953 9	N		866	898 1		249
03		49135 X	42991	-0-	-6144 B	-0-	42054 2	937 9	N		852	705 1		396
04		47550 X	40049	-0-	-7501 B	-0-	39058 2	991 9	N		901	1070 1		227
05		49135 X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437 2	893 9	N		812	848 1		191
06		44040 X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811 2	545 9	N		495	467 1		219
*07		44888 X	39224	-0-	-5664 B	-0-	38565 2	659 9	N		599	625 1		193

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127														
02		45584 X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415 2	1067 9	N		970	909 1		249
03		49042 X	42071	-0-	-6971 B	-0-	40961 2	1110 9	N		1009	878 1		380
04		47400 X	39792	-0-	-7608 B	-0-	38738 2	1054 9	N		958	1071 1		267
05		48980 X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392 2	1001 9	N		910	1033 1		144
06		44970 X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762 2	855 9	N		777	665 1		256
*07		44826 X	40177	-0-	-4649 B	-0-	39387 2	790 9	N		718	822 1		152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26824 X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826 2	320 9	N	291	248 1	170
03		27931 X	21321	-0-	-6610 B	-0-	20910 2	411 9	N	374	253 1	291
04		26070 X	19258	-0-	-6812 B	-0-	18981 2	277 9	N	252	242 1	301
05		26722 X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361 2	232 9	N	211	225 1	287
06		23970 X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787 2	246 9	N	224	244 1	267
*07		25082 X	25082	-0-	-0- B	-0-	24861 2	221 9	N	201	230 1	238

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
02		75712 X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041 2	1461 9	N	1328	1203 1	275
03		83824 X	75512	-0-	-8312 B	-0-	73951 2	1561 9	N	1419	1341 1	353
04		80880 X	70636	-0-	-10244 B	-0-	69167 2	1469 9	N	1335	1369 1	319
05		83576 X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403 2	1400 9	N	1273	1290 1	302
06		77070 X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214 2	1198 9	N	1089	1132 1	259
*07		76942 X	69724	-0-	-7218 B	-0-	68644 2	1080 9	N	982	1063 1	178

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL)		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
02		54236 X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146 2	1381 9	N	1255	1289 1	177
03		60140 X	51499	-0-	-8641 B	-0-	50107 2	1392 9	N	1265	1280 1	162
04		58200 X	47106	-0-	-11094 B	-0-	45805 2	1301 9	N	1183	1263 1	82
05		60140 X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745 2	1363 9	N	1239	1170 1	151
06		54390 X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479 2	1056 9	N	960	932 1	179
*07		53723 X	45943	-0-	-7780 B	-0-	45000 2	943 9	N	857	979 1	57

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879
02		SHUT IN	106629	-0-	106629 B	573534	104282 2	2347 9	N	2134	2312 1	85
03		SHUT IN	76228	-0-	76228 B	649762	73951 2	2277 9	N	2070	2007 1	148
04		SHUT IN	122779	-0-	122779 B	772541	120675 2	2104 9	N	1913	1758 1	303
05		SHUT IN	115773	-0-	115773 B	888314	113955 2	1818 9	N	1653	1808 1	148
06		SHUT IN	100827	-0-	100827 B	989141	99589 2	1238 9	N	1125	975 1	298
07		SHUT IN	91030	-0-	91030 B	1080171	89879 2	1151 9	N	1046	1272 1	72

SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581
02		SHUT IN	76099	-0-	76099 B	394194	74365 2	1734 9	N	1576	1622 1	127
03		470337 X	76143	-0-	-394194 B	-0-	74352 2	1791 9	N	1628	1597 1	158
04		88710 X	69427	-0-	-19283 B	-0-	67944 2	1483 9	N	1348	1451 1	55
05		91667 X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460 2	1353 9	N	1230	1102 1	183
06		88710 X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831 2	931 9	N	846	909 1	120
07		91667 X	68530	-0-	-23137 B	-0-	67663 2	867 9	N	788	743 1	165

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11640	- 11791
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2		N	-0-				242
03		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	1 2	3 9	N	3				245
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-				245
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	70 2	25 9	N	23	1 8			267
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-				267
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				267

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 237026		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40
03	248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					40
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	103	2	9	9	N	8					48
05	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
*06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	263	2	13	9	N	12					60
*07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	228	2	9	9	N	8					68

C. W. RESOURCES, INC.		121085															
CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11814 - 11844							
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	

MUD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11926 - 11774							
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2	
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					2	
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2	
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					2	
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					2	
*07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					2	

CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11715 - 11850							
02	756 N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9	
03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1219	2	2	9	Y	2					11	
04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					11	
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			Y	-0-					11	
06	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					11	
*07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					11	

LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11665 - 11773							
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-	
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-	
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-	

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11530 - 11740							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1008 N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3 9	Y	3	8
03	1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1061	2	2 9	Y	2	10
04	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2		Y	-0-	10
05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		Y	-0-	10
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		Y	-0-	10
07	1023 N	689	-0-	-334 B	-0-	689	2		Y	-0-	10

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
02	952 X	653	-0-	-299 B	-0-	605	3	48 9	Y	44	54
03	713 X	178	-0-	-535 B	-0-	178	3		Y	-0-	54
04	690 X	530	-0-	-160 B	-0-	530	3		Y	-0-	54
05	682 X	201	-0-	-481 B	-0-	201	3		Y	-0-	54
06	690 X	294	-0-	-396 B	-0-	294	3		Y	-0-	54
07	713 X	121	-0-	-592 B	-0-	121	3		Y	-0-	17

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				Y	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	149	3	4 9	Y	4	4
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		Y	-0-	4
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		Y	-0-	4
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		Y	-0-	4
*07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		Y	-0-	4

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4 9	Y	4	7
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	433	3	1 9	Y	1	8
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	462	3	1 9	Y	1	9
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		Y	-0-	9
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		Y	-0-	9
*07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		Y	-0-	7

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7 9	Y	6	14
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	721	3	2 9	Y	2	16
04	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	586	3	1 9	Y	1	17
05	682 N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3		Y	-0-	17
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		Y	-0-	17
*07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		Y	-0-	10

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9 9	Y	8	19
03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1583	3	3 9	Y	3	22
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1394	3	2 9	Y	2	24
05	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		Y	-0-	24
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		Y	-0-	24
*07	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		Y	-0-	18

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
02	728 N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3		Y	-0-	8
03	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3		Y	-0-	8
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		Y	-0-	8
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		Y	-0-	3
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		Y	-0-	3
07	744 N	527	-0-	-217 B	-0-	526	3	1 9	Y	1	3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CALICUTT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CALICUTT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				

WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF.11320 - 11524				
02	708 X	708	-0-	-0- B	-0-	702 2	6 9	Y	5			76
03	806 X	685	-0-	-121 B	-0-	679 2	6 9	Y	5			81
04	780 X	632	-0-	-148 B	-0-	631 2	1 9	Y	1			82
05	806 X	783	-0-	-23 B	-0-	772 2	11 9	Y	10			92
06	750 X	686	-0-	-64 B	-0-	686 2		Y	-0-			92
*07	805 X	805	-0-	-0- B	-0-	779 2	26 9	Y	24	107	1	9

WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11652 - 11882				
02	252 N	198	-0-	-54 B	-0-	198 3		Y	-0-			14
03	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		Y	-0-			14
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		Y	-0-			14
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		Y	-0-			14
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		Y	-0-			14
*07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		Y	-0-	2	1	12

WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11870 - 11984				
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			65
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			65
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	251 3	36 9	N	33			98
05	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	227 3	29 9	N	26			124
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	325 3	8 9	N	7	116	1	15
*07	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	5049 3	33 9	N	30			45

WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12012 - 11798				
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206		PERF.11751 - 11990				
02	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		Y	-0-			20
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		Y	-0-			20
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	770 3	2 9	Y	2	22	1	-0-
05	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		Y	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
*07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11766 - 11886				
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	462 3	6 9	Y	5			10
03	496 N	347	-0-	-149 B	-0-	346 3	1 9	Y	1			11
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	468 3	1 9	Y	1			12
05	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 3		Y	-0-			12
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		Y	-0-			12
07	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361 3		Y	-0-	1	1	11

WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11940 - 11786				
02	952 X	701	-0-	-251 B	-0-	694 3	7 9	Y	6			6
03	1054 X	817	-0-	-237 B	-0-	808 3	9 9	Y	8			14
04	990 X	565	-0-	-425 B	-0-	557 3	8 9	Y	7			21
05	1023 X	320	-0-	-703 B	-0-	320 3		Y	-0-	8	1	13
*06	840 X	571	-0-	-269 B	-0-	568 3	3 9	Y	3			16
07	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-			Y	-0-			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 205974			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295 3		Y	-0-			62
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		Y	-0-			62
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		Y	-0-	22 1		40
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		Y	-0-			40
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3		Y	-0-			40
*07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		Y	-0-			40

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206906			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026		
02		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			90
03		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-			90
04		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3		N	-0-			90
05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3		N	-0-			90
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3		N	-0-			90
*07		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3		N	-0-			90

KLEUPPEL		WELL #:		3	RRCID -> 206943			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780		
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		Y	-0-			17
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		Y	-0-			17
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		Y	-0-			17
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			17
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			17
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			17

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 207187			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
02		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3		N	-0-			57
03		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			57
04		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-			57
05		961 N	582	-0-	-379 B	-0-	582 3		N	-0-			57
06		930 N	563	-0-	-367 B	-0-	563 3		N	-0-			57
07		961 N	752	-0-	-209 B	-0-	752 3		N	-0-			57

CORLEY		WELL #:		3	RRCID -> 208899			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864		
02		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583 2	10 9	Y	9			15
03		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	892 2	3 9	Y	3			18
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		Y	-0-			18
05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		Y	-0-			18
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		Y	-0-			18
*07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		Y	-0-			18

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	113 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
*07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
02		8 N	77	-0-	69 B	-18434	77 2		N	-0-			53
03		31 N	63	-0-	32 B	-18402	63 2		N	-0-			53
04		6 N	87	-0-	81 B	-18321	87 2		N	-0-			53
05		93 N	93	-0-	-0- B	-18321	93 3		N	-0-			53
06		60 N	94	-0-	34 B	-18287	94 3		N	-0-			53
07		93 N	127	-0-	34 B	-18253	127 3		N	-0-			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952								
02	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6
03	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1423	3	4	9	Y	4					10
04	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1474	3	7	9	Y	6					16
05	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
*06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	3	2	9	Y	2					4
*07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1352	3	3	9	Y	3					7

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230								
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5					23
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	490	3	4	9	Y	4	7	1			20
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18
*07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1602	3	6	9	Y	5	4	1			19

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804								
02	980 N	892	-0-	-88 B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
03	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1002	3	1	9	Y	1					16
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1042	3	1	9	Y	1					17
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
*06	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	906	3	1	9	Y	1					11
07	1085 N	732	-0-	-353 B	-0-	731	3	1	9	Y	1					12

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698								
02	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26
03	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2455	3	7	9	Y	6					32
04	2310 N	2256	-0-	-54 B	-0-	2248	3	8	9	Y	7					39
05	2387 N	2231	-0-	-156 B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
*06	2310 N	2144	-0-	-166 B	-0-	2136	3	8	9	Y	7					13
07	2325 N	2259	-0-	-66 B	-0-	2250	3	9	9	Y	8					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2156 N	2135	-0-	-21 B	-0-	2133	3	2 9	Y	2	19
03	2356 N	2303	-0-	-53 B	-0-	2301	3	2 9	Y	2	21
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2400	3	2 9	Y	2	23
05	2356 N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	3		Y	-0- 14 1	9
*06	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	3	3 9	Y		12
07	2480 N	2333	-0-	-147 B	-0-	2330	3	3 9	Y		15

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176			
02	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	1545	3	48 9	Y	44 80 1	32
03	2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2331	3	41 9	Y	37	69
04	1596 X	1596	-0-	-0- B	-0-	1573	3	23 9	Y	21 34 1	56
05	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	1974	3	85 9	Y	77 121 1	12
06	1590 N	999	-0-	-591 B	-0-	945	3	54 9	Y	49 44 1	17
*07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1773	3	97 9	Y	88 78 1	27

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862			
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		Y	-0-	8
03	1116 N	742	-0-	-374 B	-0-	742	3		Y	-0-	8
04	1350 N	867	-0-	-483 B	-0-	866	3	1 9	Y	1	9
05	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3		Y	-0- 1 1	8
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		Y	-0-	8
*07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3		Y	-0-	8

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816			
02	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2 9	Y	2	5
03	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2775	3	2 9	Y	2	7
04	2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2187	3	2 9	Y	2	9
05	2170 X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1 9	Y	1 10 1	-0-
*06	2100 X	1999	-0-	-101 B	-0-	1997	3	2 9	Y	2	2
*07	2178 X	2178	-0-	-0- B	-0-	2176	3	2 9	Y	2	4

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996			
02	616 N	583	-0-	-33 B	-0-	583	3		Y	-0-	4
03	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3		Y	-0-	4
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		Y	-0- 4 1	-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		Y	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		Y	-0-	-0-
*07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		Y	-0-	-0-

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120			
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		Y	-0- 3 1	13
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-	13
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	-0- 13 1	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732			
02	336 N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3		Y	-0-	15
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		Y	-0-	15
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		Y	-0-	15
05	279 N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3		Y	-0-	15
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3		Y	-0-	15
*07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		Y	-0-	15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1344 N	1036	-0-	-308 B	-0-	997 3	39 9	Y	35			116
03		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	946 2	28 9	Y	25	131 1		10
04		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1253 2	47 9	Y	43			53
05		1147 N	887	-0-	-260 B	-0-	887 3		Y	-0-			53
06		930 N	880	-0-	-50 B	-0-	872 3	8 9	Y	7			60
07		1333 N	1063	-0-	-270 B	-0-	1048 3	15 9	Y	14			74

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040													
02		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3		Y	-0-			55
03		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 3		Y	-0-			55
04		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1986 3	2 9	Y	2	57 1		-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		Y	-0-			-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
*07		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		Y	-0-			-0-

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832													
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		Y	-0-			3
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		Y	-0-			3
04		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 2		Y	-0-			3
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			3
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-			3
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-			3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080													
02		2212 X	1809	-0-	-403 B	-0-	1805 3	4 9	Y	4	97 1		46
03		2294 X	2021	-0-	-273 B	-0-	2021 3		Y	-0-			46
04		1890 X	1857	-0-	-33 B	-0-	1857 3		Y	-0-			46
05		2032 X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		Y	-0-			46
06		2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3		Y	-0-			46
*07		2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3		Y	-0-			46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304													
02		1204 X	804	-0-	-400 B	-0-	803 3	1 9	Y	1			38
03		1333 X	965	-0-	-368 B	-0-	963 2	2 9	Y	2	10 1		30
04		966 X	966	-0-	-0- B	-0-	964 2	2 9	Y	2			32
05		899 X	765	-0-	-134 B	-0-	765 3		Y	-0-			32
06		1040 X	1040	-0-	-0- B	-0-	1032 3	8 9	Y	7			39
*07		1046 X	1046	-0-	-0- B	-0-	1032 3	14 9	Y	13			52

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252													
02		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	763 3	97 9	Y	88	98 1		1
03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	822 3	119 9	Y	108			109
04		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	807 3	96 9	Y	87	131 1		65
05		961 N	951	-0-	-10 B	-0-	904 3	47 9	Y	43	67 1		41
06		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	873 3	61 9	Y	55	49 1		47
07		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	866 3	57 9	Y	52	46 1		53

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421													
02		6328 X	4833	-0-	-1495 B	-0-	4811 3	22 9	N	20	72 1		85
03		6851 X	5043	-0-	-1808 B	-0-	5043 3		N	-0-			85
04		6030 X	5103	-0-	-927 B	-0-	5095 3	8 9	N	7			92
05		6231 X	5672	-0-	-559 B	-0-	5643 3	29 9	N	26	86 1		32
06		5580 X	5516	-0-	-64 B	-0-	5499 3	17 9	N	15			47
*07		7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041 3		N	-0-			47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140																	
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2
03		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					2
04		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					2
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					2
06		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					2
*07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675																	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365																	
02		8708 X	8452	-0-	-256 B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25
03		9610 X	9264	-0-	-346 B	-0-	9247	3	17	9	Y	15					40
04		9300 X	9066	-0-	-234 B	-0-	9046	3	20	9	Y	18					58
05		9610 X	9480	-0-	-130 B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
*06		9060 X	8964	-0-	-96 B	-0-	8954	3	10	9	Y	9					27
07		9362 X	8572	-0-	-790 B	-0-	8562	3	10	9	Y	9					36

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688																	
02		6844 X	6844	-0-	-0- B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9
03		7447 X	7447	-0-	-0- B	-0-	7443	3	4	9	Y	4					13
04		7541 X	7541	-0-	-0- B	-0-	7535	3	6	9	Y	5					18
05		7564 X	7546	-0-	-18 B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
*06		7420 X	7420	-0-	-0- B	-0-	7411	3	9	9	Y	8					8
07		7781 X	7101	-0-	-680 B	-0-	7092	3	9	9	Y	8					16

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897																	
02		8652 X	6689	-0-	-1963 B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141
03		8091 X	7647	-0-	-444 B	-0-	7467	3	180	9	N	164	169	1			136
04		7830 X	7038	-0-	-792 B	-0-	6864	3	174	9	N	158	263	1			31
05		7956 X	7956	-0-	-0- B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06		7410 X	5994	-0-	-1416 B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82
07		7657 X	7464	-0-	-193 B	-0-	7359	3	105	9	N	95					177

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758																	
02		4508 X	182	-0-	-4326 B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101
03		4991 X	735	-0-	-4256 B	-0-	733	3	2	9	Y	2					103
04		4680 X	131	-0-	-4549 B	-0-	129	3	2	9	Y	2					105
05		4030 X	933	-0-	-3097 B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06		3240 X	783	-0-	-2457 B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21
07		744 X	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085								
JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5880 X	5499	-0-	-381 B	-0-	5411 3	88 9 N	80	50 1	101
03	6479 X	5734	-0-	-745 B	-0-	5655 3	79 9 N	72		173
04	6120 X	5858	-0-	-262 B	-0-	5794 3	64 9 N	58	170 1	61
05	6324 X	5795	-0-	-529 B	-0-	5740 3	55 9 N	50		111
06	5880 X	5845	-0-	-35 B	-0-	5760 3	85 9 N	77		188
*07	6493 X	6493	-0-	-0- B	-0-	6415 3	78 9 N	71	176 1	83

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030		
02	4875 X	4875	-0-	-0- B	-0-	4875 3		N	-0-	150
03	3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3646 3	7 9 N	6	142 1	14
04	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5239 3	9 9 N	8		22
05	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633 3		N	-0-	22
06	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955 3		N	-0-	22
07	3596 X	2655	-0-	-941 B	-0-	2655 3		N	-0-	22

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297		
02	5628 X	4383	-0-	-1245 B	-0-	4338 3	45 9 N	41	91 1	48
03	6231 X	5014	-0-	-1217 B	-0-	4978 3	36 9 N	33		81
04	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	6110 3	120 9 N	109		190
05	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6839 3	50 9 N	45	182 1	53
06	5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	5912 3	74 9 N	67		120
*07	7143 X	7143	-0-	-0- B	-0-	7074 3	69 9 N	63		183

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574		
02	13776 X	11448	-0-	-2328 B	-0-	11276 3	172 9 N	156	144 1	181
03	15283 X	11440	-0-	-3843 B	-0-	11276 3	164 9 N	149	194 1	136
04	14790 X	13701	-0-	-1089 B	-0-	13507 3	194 9 N	176	166 1	146
05	15283 X	13910	-0-	-1373 B	-0-	13703 3	207 9 N	188	261 1	73
06	13650 X	13340	-0-	-310 B	-0-	13183 3	157 9 N	143	133 1	83
07	14167 X	13140	-0-	-1027 B	-0-	12963 3	177 9 N	161	54 1	190

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438		
02	5880 X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641 3	92 9 N	84		123
03	6510 X	6101	-0-	-409 B	-0-	5971 3	130 9 N	118	50 1	191
04	6000 X	5932	-0-	-68 B	-0-	5841 3	91 9 N	83	187 1	87
05	6355 X	5431	-0-	-924 B	-0-	5344 3	87 9 N	79		166
06	6150 X	4678	-0-	-1472 B	-0-	4594 3	84 9 N	76	186 1	56
07	6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	5768 3	109 9 N	99		155

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423		
02	7812 X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360 3	92 9 N	84	85 1	149
03	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	8636 3	172 9 N	156	183 1	122
04	8180 X	8180	-0-	-0- B	-0-	8033 3	147 9 N	134	168 1	88
05	7626 X	5982	-0-	-1644 B	-0-	5851 3	131 9 N	119	184 1	23
06	8520 X	4829	-0-	-3691 B	-0-	4720 3	109 9 N	99		122
07	8804 X	4357	-0-	-4447 B	-0-	4282 3	75 9 N	68		190

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC		153512		WELL #: 1 T		RRCID -> 152474		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-		-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1454	2	N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-		-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-		-0-
*07	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1	1	1279	2	N	-0-		-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 167532		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352					
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	1	1	527	2	N	24		148
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	1	1	632	2	N	-0-		148
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-		148
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	577	2	N	-0-		148
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	2	N	-0-		148
*07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	1	1	556	2	N	17		165

ARTEBERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191616		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420						
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	1	1	607	2	N	10		107	
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	45		152	
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	1	1	625	2	N	75	147	1	80
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	1	1	664	2	N	72			152
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	658	2	N	55	152	1	55
*07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	1	1	640	2	N	77			132

FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 199246		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344						
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	316	2	N	55			147
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	1	1	379	2	N	70	160	1	57
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	52			109
05	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	1	1	346	2	N	46			155
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	1	1	343	2	N	46	166	1	35
07	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	1	1	334	2	N	47			82

RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589						
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1	1	923	2	N	171	304	1	100
03	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1	1	1107	2	N	265	163	1	202
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1	1	951	2	N	192	309	1	85
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1	1	1010	2	N	282	147	1	220
06	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1	1	1001	2	N	358	310	1	268
07	1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1	1	974	2	N	46	158	1	156

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
CRATON ALPHA LLC				186225										
WILSON, J. B. GU				WELL #:	2H	RRCID ->	275171	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11550 - 14981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9744 X	334	-0-	-9410 B	-0-	40 1	272 2		N	20	174 1		87
							22 9							
03		10788 X	8929	-0-	-1859 B	-0-	725 1	8138 2		N	60			147
							66 9							
04		10440 X	2171	-0-	-8269 B	-0-	214 1	1878 2		N	72	180 1		39
							79 9							
05		9918 X	9918	-0-	-0- B	-0-	678 1	9156 2		N	76			115
							84 9							
06		10349 X	10349	-0-	-0- B	-0-	726 1	9465 2		N	144			259
							158 9							
07		8928 X	5972	-0-	-2956 B	-0-	512 1	5419 2		N	37	189 1		107
							41 9							

WILSON, J. B. GU				WELL #:	1H	RRCID ->	275414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIR, D. P. GU				WELL #:	1H	RRCID ->	277268	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11620 - 16474	
02		11284 X	9734	-0-	-1550 B	-0-	1220 1	8323 2		N	174	192 1		151
							191 9							
03		12183 X	8279	-0-	-3904 B	-0-	670 1	7528 2		N	74	193 1		32
							81 9							
04		11550 X	11263	-0-	-287 B	-0-	1136 1	9984 2		N	130			162
							143 9							
05		11811 X	10540	-0-	-1271 B	-0-	717 1	9674 2		N	135	185 1		112
							149 9							
06		11160 X	8784	-0-	-2376 B	-0-	624 1	8124 2		N	33			145
							36 9							
07		11625 X	10277	-0-	-1348 B	-0-	883 1	9350 2		N	40	185 1		-0-
							44 9							

FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
RAY, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	213076	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11363 - 11639	
02		504 N	426	-0-	-78 B	-0-	426 2			N	-0-			137
03		682 N	609	-0-	-73 B	-0-	606 2		3 9	N	-3			140
*04		600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 2			N	-0-			140
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2			N	-0-			140
06		600 N	546	-0-	-54 B	-0-	546 2			N	-0-			140
*07		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2			N	-0-			140

OVERTON GAS UNIT #16				WELL #:	3	RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	10165 - 11448	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			48
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			48
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2		N	-0-			48
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			48
*06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			48
*07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			48

DENSON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 231803		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606				
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		N	-0-			119
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	947 2	23 9	N	21			140
*04	1230 N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222 2		N	-0-			140
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-			140
*06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-			140
07	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 2		N	-0-			140

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #: 3 T		RRCID -> 229765		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792				
02	1232 N	648	-0-	-584 B	-0-	648 2		Y	-0-			31
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		Y	-0-			31
04	960 N	776	-0-	-184 B	-0-	776 2		Y	-0-			31
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		Y	-0-			31
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		Y	-0-			31
*07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		Y	-0-			31

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 231246		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707				
02	308 N	192	-0-	-116 B	-0-	192 2		Y	-0-			26
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		Y	-0-			26
04	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2		Y	-0-			26
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		Y	-0-			26
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	247 2	4 9	Y	4			30
*07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		Y	-0-			30

TRAVIS A GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 242956		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859				
02	420 N	45	-0-	-375 B	-0-	45 2		Y	-0-			20
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y	-0-			20
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2		Y	-0-			20
05	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 2		Y	-0-			20
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			20
*07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-			20

JAMEX, INC. BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 282974		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649				
02	44716 X	29472	-0-	-15244 B	-0-	792 1	27907 2	N	563	723 1		668
						154 3	619 9					
03	36983 X	30254	-0-	-6729 B	-0-	1045 1	28778 2	N	381	516 1		533
						12 3	419 9					
04	35790 X	29435	-0-	-6355 B	-0-	2057 1	26987 2	N	355	5 8		883
						391 9						
05	35557 X	26508	-0-	-9049 B	-0-	191 1	25808 2	N	463	536 1	3 8	807
						509 9						
06	31590 X	28267	-0-	-3323 B	-0-	1171 1	26920 2	N	160			967
						176 9						
07	32643 X	27975	-0-	-4668 B	-0-	1684 1	26159 2	N	120	529 1		558
						132 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
CECIL MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283801	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12505	-	18524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		55860 X	35360	-0-	-20500 B	-0-	960	1	33855	2	N	326	683	1	217
							186	3	359	9					
03		57722 X	37667	-0-	-20055 B	-0-	1308	1	36006	2	N	307	187	1	337
							15	3	338	9					
04		50910 X	36037	-0-	-14873 B	-0-	2534	1	33244	2	N	235	358	1	5 8 209
							259	9							
05		45756 X	32973	-0-	-12783 B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4 8 197
							188	9							
06		41220 X	33271	-0-	-7949 B	-0-	1382	1	31758	2	N	119			316
							131	9							
07		39153 X	34062	-0-	-5091 B	-0-	2052	1	31888	2	N	111	170	1	257
							122	9							

JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284807	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12054	-	18968	
02		47012 X	31917	-0-	-15095 B	-0-	868	1	30597	2	N	257	359	1	179
							169	3	283	9					
03		48143 X	33421	-0-	-14722 B	-0-	1164	1	31960	2	N	257	359	1	77
							14	3	283	9					
04		42540 X	31868	-0-	-10672 B	-0-	2239	1	29370	2	N	235	183	1	7 8 122
							259	9							
05		40703 X	31310	-0-	-9393 B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4 8 199
							273	9							
06		36900 X	29709	-0-	-7191 B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1	247
							242	9							
07		35340 X	29231	-0-	-6109 B	-0-	1754	1	27258	2	N	199	346	1	100
							219	9							

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284970	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12497	-	19021	
02		182560 X	142171	-0-	-40389 B	-0-	3890	1	137134	2	N	356	361	1	347
							755	3	392	9					
03		202120 X	150216	-0-	-51904 B	-0-	5249	1	144519	2	N	351	354	1	344
							62	3	386	9					
04		187710 X	74128	-0-	-113582 B	-0-	73836	2	292	9	N	265	369	1	5 8 235
							133974	2	342	9	N	311	357	1	6 8 183
05		180203 X	134316	-0-	-45887 B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1	277
							299	9							
06		163290 X	124299	-0-	-38991 B	-0-	593	1	120168	2	N	261	354	1	184
							287	9							

STEELE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285460	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11749	PERF.	12086	-	18029	
02		110152 X	46315	-0-	-63837 B	-0-	1245	1	43906	2	N	838	1078	1	149
							242	3	922	9					
03		121954 X	33913	-0-	-88041 B	-0-	1161	1	31960	2	N	707	342	1	514
							14	3	778	9					
04		72420 X	36807	-0-	-35613 B	-0-	2239	1	33970	2	N	544	727	1	14 8 317
							598	9							
05		64728 X	35388	-0-	-29340 B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6 8 531
							633	9							
06		56100 X	35092	-0-	-21008 B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1	534
							575	9							
07		51274 X	35321	-0-	-15953 B	-0-	2103	1	32677	2	N	492	356	1	670
							541	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286028		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #: 501130		RRCID -> 185125		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC		WELL #: 714314		RRCID -> 084391		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493								
02	476 N	459	-0-	-17 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	37	1	447	2	N	-0-					189
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					189
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189
07	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	34	1	409	2	N	1					190
						1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 091208		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683								
02	196 N	145	-0-	-51 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14
03	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					14
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					14
05	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14
07	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097658		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1092 N	997	-0-	-95 B	-0-	75	1	922	2	N	-0-			7
03	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	82	1	990	2	N	-0-			7
04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	79	1	972	2	N	47	48	1	6
						52	9							
05	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	78	1	962	2	N	-0-			6
06	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-			6
07	1147 N	1102	-0-	-45 B	-0-	85	1	1017	2	N	-0-			6

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769														
02	840 N	669	-0-	-171 B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-			58
03	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	53	1	644	2	Y	10			68
						11	9							
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	67	1	816	2	Y	29			97
						32	9							
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1	16
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-			16
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	73	1	875	2	Y	-0-			16

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795														
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41			78
						45	9							
03	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	40	1	485	2	N	-0-			78
04	570 N	479	-0-	-91 B	-0-	36	1	443	2	N	-0-			78
05	620 N	484	-0-	-136 B	-0-	36	1	448	2	N	-0-			78
06	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	36	1	439	2	N	-0-			78
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	37	1	443	2	N	-0-			78

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892														
02	1428 X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	689	-0-	-892 B	-0-	53	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790														
02	952 N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	2	N	-0-			73
03	961 N	818	-0-	-143 B	-0-	66	1	752	2	N	-0-			73
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	69	1	791	2	N	-0-			73
05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	64	1	737	2	N	-0-			73
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	70	1	799	2	N	22			95
						24	9							
*07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	88	1	1008	2	N	-0-			95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
BURKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	102615	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11583 -	11821		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1288 N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-		99
03		1395 N	1225	-0-	-170 B	-0-	94	1	1131	2	N	-0-		99
04		1230 N	1143	-0-	-87 B	-0-	86	1	1057	2	N	-0-		99
05		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-		99
06		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-		99
*07		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	100	1	1198	2	N	-0-		99

MATLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	103438	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11592 -	11808		
02		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	2	N	-0-		23
03		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	32	1	381	2	N	-0-		23
04		420 N	366	-0-	-54 B	-0-	28	1	338	2	N	-0-		23
05		465 N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-		23
06		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-		23
07		372 N	258	-0-	-114 B	-0-	20	1	238	2	N	-0-		23

WARREN, SM GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105798	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	12348	PERF.11007 -	11926		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22

WILSON, GB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	105799	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11752 -	11768		
02		2128 N	2119	-0-	-9 B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178 1	61
							43	9						
03		2387 N	2291	-0-	-96 B	-0-	172	1	2072	2	N	43		104
							47	9						
04		2220 N	2201	-0-	-19 B	-0-	163	1	1996	2	N	38		142
							42	9						
05		2356 N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13		155
							14	9						
06		2220 N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35		190
							39	9						
07		2263 N	2222	-0-	-41 B	-0-	167	1	2007	2	N	44	177 1	57
							48	9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	106972	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11956 -	12240		
02		2520 X	583	-0-	-1937 B	-0-	51	1	530	2	Y	2		17
							2	9						
03		2046 X	349	-0-	-1697 B	-0-	34	1	311	2	Y	4	15 1	6
							4	9						
04		2070 X	1047	-0-	-1023 B	-0-	86	1	961	2	Y	-0-		6
05		2139 X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-		6
06		2070 X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6 1	-0-
07		1085 X	1050	-0-	-35 B	-0-	88	1	962	2	Y	-0-		-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	108068	COMPL. DATE	10/30/1983	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12022 -	12063		
02		840 N	577	-0-	-263 B	-0-	44	1	533	2	Y	-0-		55
03		899 N	690	-0-	-209 B	-0-	53	1	637	2	Y	-0-		55
04		870 N	667	-0-	-203 B	-0-	50	1	617	2	Y	-0-		55
05		651 N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-		55
06		660 N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-		55
07		682 N	590	-0-	-92 B	-0-	45	1	545	2	Y	-0-		55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 109198			COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			37

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 110167			COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			12
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 2		N	-0-			12
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 1 31 2		N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			12

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 110386			COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846	
02	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	-0-	167 1 2041 2		N	13			133
							14 9						
03	2170 N	2051	-0-	-119 B	-0-	-0-	156 1 1884 2		N	10			143
							11 9						
04	1110 N	103	-0-	-1007 B	-0-	-0-	8 1 95 2		N	-0-			143
05	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-	-0-			N	-0-			143
06	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-	-0-			N	-0-			143
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-			N	-0-			143

MURPHY, HJ GU I				WELL #:	1	RRCID -> 110481			COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:	1	RRCID -> 112205			COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1677	-0-	1677 B	1677	-0-	128 1 1549 2		Y	-0-			-0-
04	7146 X	5469	-0-	-1677 B	-0-	-0-	408 1 4991 2		Y	64			64
							70 9						
05	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	-0-	342 1 4235 2		Y	98 140 1			22
							108 9						
06	4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	-0-	308 1 3756 2		Y	47			69
							52 9						
07	5425 X	4029	-0-	-1396 B	-0-	-0-	304 1 3651 2		Y	67			136
							74 9						

TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112708			COMPL. DATE 05/31/1984			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	30 1	366 2	N	5		78
03	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	6 9 30 1	368 2	N	7		85
04	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	8 9 31 1	380 2	N	4		89
*05	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	4 9 31 1	388 2	N	1		90
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	1 9 27 1	329 2	N	-0-	86 1	4
07	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	4 9 29 1	343 2	N	4		8

 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	55 1	670 2	N	15		105
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	17 9 61 1	739 2	N	19		124
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	21 9 56 1	691 2	N	13		137
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	14 9 61 1	750 2	N	15		152
06	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	17 9 57 1	698 2	N	15		167
07	775 N	386	-0-	-389 B	-0-	17 9 29 1	349 2	N	7	151 1	23

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

02	616 N	587	-0-	-29 B	-0-	44 1	537 2	Y	5		63
03	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	6 9 48 1	575 2	Y	5		68
04	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	6 9 44 1	537 2	Y	3		71
05	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	3 9 46 1	569 2	Y	8		79
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	9 9 45 1	553 2	Y	2	59 1	22
*07	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	2 9 47 1	560 2	Y	3		25

 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		512 X	-0-	-0-	-512 B	-0-					Y	-0-			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787															
02		672 N	626	-0-	-46 B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-			60
03		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	52	1	628	2	Y	-0-			60
04		720 N	400	-0-	-320 B	-0-	30	1	370	2	Y	-0-			60
05		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	46	1	574	2	Y	5			65
06		660 N	584	-0-	-76 B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-			65
*07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	48	1	572	2	Y	7			72
							8	9							

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582															
02		784 X	287	-0-	-497 B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			51
03		868 X	313	-0-	-555 B	-0-	23	1	279	2	Y	10			61
04		570 X	348	-0-	-222 B	-0-	11	9	291	2	Y	30			91
05		341 X	288	-0-	-53 B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1	12
06		330 X	277	-0-	-53 B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			12
07		372 X	290	-0-	-82 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-			12

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507															
02		1008 N	938	-0-	-70 B	-0-	71	1	864	2	N	3			28
03		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	3	9	949	2	N	2			30
04		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	79	1	967	2	N	-0-			30
05		1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	2	9	921	2	N	7			37
06		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	74	1	880	2	N	3			40
07		1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	8	9	923	2	N	10			50
							72	1							
							3	9							
							79	1							
							74	1							
							8	9							
							72	1							
							3	9							
							77	1							
							11	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637															
02		980 N	971	-0-	-9 B	-0-	72	1	887	2	N	11			85
03		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	12	9	948	2	N	5			90
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	78	1	921	2	N	3	82	1	11
05		1085 N	987	-0-	-98 B	-0-	6	9	899	2	N	14			25
06		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	N	42			67
*07		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	3	9	960	2	N	-0-			67
							73	1							
							15	9							
							73	1							
							46	9							
							80	1							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	951	-0-	-1 B	-0-	71 1	874 2	N	5			244
03	1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	6 9	929 2	N	3	170 1		77
04	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	77 1	877 2	N	-0-			77
05	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	3 9	896 2	N	15			92
06	990 N	782	-0-	-208 B	-0-	72 1	722 2	N	1			93
07	992 N	869	-0-	-123 B	-0-	59 1	799 2	N	3			96
						1 9						
						67 1						
						3 9						

 ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	58 1	709 2	N	1			63
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	1 9	741 2	N	2			65
04	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	61 1	725 2	N	3			68
05	837 N	703	-0-	-134 B	-0-	2 9	649 2	N	2			70
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	59 1	704 2	N	-0-			70
*07	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	3 9	758 2	N	3			73

 BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

02	1456 N	1093	-0-	-363 B	-0-	82 1	1000 2	Y	10			40
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	11 9	1479 2	Y	11			51
04	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	123 1	1386 2	Y	5	45 1		11
05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	12 9	1419 2	Y	9			20
06	1560 N	1315	-0-	-245 B	-0-	113 1	1208 2	Y	7			27
07	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	10 9	1405 2	Y	5			32
						99 1						
						8 9						
						117 1						
						6 9						

 WARREN, SM GUL WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

02	1540 N	1400	-0-	-140 B	-0-	105 1	1281 2	Y	13	87 1		39
03	1674 N	1009	-0-	-665 B	-0-	14 9	932 2	Y	-0-			39
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	77 1	1601 2	Y	27			66
05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	131 1	1529 2	Y	14	70 1		10
06	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	30 9	1426 2	Y	12			22
07	1829 N	1656	-0-	-173 B	-0-	124 1	1508 2	Y	20			42
						15 9						
						117 1						
						13 9						
						126 1						
						22 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
MATLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	185023	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.11572	- 11804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	65	1	789	2	N	-0-	17
03		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	70	1	844	2	N	-0-	17
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	67	1	815	2	N	-0-	17
05		961 N	932	-0-	-29 B	-0-	68	1	846	2	N	16	33
							18	9					
06		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	67	1	818	2	N	25	58
							28	9					
*07		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	70	1	845	2	N	-0-	58

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	185555	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11518 - 11750
02		1008 N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-	132
03		1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	79	1	951	2	N	-0-	132
04		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	77	1	946	2	N	30	162
							33	9					
05		992 N	697	-0-	-295 B	-0-	51	1	634	2	N	11	173
							12	9					
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178 1
							23	9					
07		1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	77	1	926	2	N	-0-	16

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID ->	185769	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284 - 11471
02		728 N	527	-0-	-201 B	-0-	40	1	487	2	N	-0-	92
03		775 N	679	-0-	-96 B	-0-	52	1	627	2	N	-0-	92
04		690 N	627	-0-	-63 B	-0-	47	1	580	2	N	-0-	92
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-	92
06		660 N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5	97
							6	9					
*07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	55	1	658	2	N	-0-	97

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	185771	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11410 - 11598
02		1680 N	1023	-0-	-657 B	-0-	77	1	936	2	N	9	49
							10	9					
03		1519 N	1411	-0-	-108 B	-0-	108	1	1301	2	N	2	2 8
							2	9					
04		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	108	1	1319	2	N	3	52
							3	9					
05		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-	52
06		1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45	97
							50	9					
07		1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	105	1	1254	2	N	30	127
							33	9					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	186367	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11250 - 11438
02		1092 N	1064	-0-	-28 B	-0-	80	1	982	2	N	2	170
							2	9					
03		1178 N	1143	-0-	-35 B	-0-	87	1	1050	2	N	5	175
							6	9					
04		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	83	1	1016	2	N	-0-	175
05		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	83	1	1026	2	N	5	180
							6	9					
06		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	83	1	1007	2	N	22	202
							24	9					
07		1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	87	1	1045	2	N	1	203
							1	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314												
MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	71	1	863	2	N	34			107
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	37	9	960	2	N	13			120
04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	80	1	900	2	N	-0-			120
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	14	9	918	2	N	-0-			120
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	73	1	883	2	N	-0-			120
*07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	74	1	909	2	N	7			127
						72	1							
						76	1							
						8	9							

WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	975	-0-	-5 B	-0-	72	1	881	2	Y	20			92
03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	22	9	944	2	Y	4			96
04	1020 N	980	-0-	-40 B	-0-	78	1	896	2	Y	10	86	1	20
05	1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	4	9	819	2	Y	-0-			20
06	990 N	776	-0-	-214 B	-0-	73	1	703	2	Y	14			34
07	1023 N	540	-0-	-483 B	-0-	15	9	496	2	Y	3			37
						41	1							
						3	9							

BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	749	-0-	-595 B	-0-	56	1	690	2	Y	3			14
03	961 N	628	-0-	-333 B	-0-	3	9	577	2	Y	3	13	1	4
04	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	48	1	1316	2	Y	5			9
05	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	107	1	1047	2	Y	3			12
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	6	9	894	2	Y	4			16
07	1488 N	1099	-0-	-389 B	-0-	85	1	1011	2	Y	4	16	1	4
						73	1							
						4	9							
						84	1							
						4	9							

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	137	1	1672	2	Y	55	72	1	20
03	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	61	9	1865	2	Y	2	2	8	20
04	1800 N	1051	-0-	-749 B	-0-	154	1	952	2	Y	19			39
05	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2	9	2238	2	Y	1			40
06	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	78	1	2144	2	Y	30	62	1	8
*07	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	21	9	1966	2	Y	10			18
						181	1							
						1	9							
						176	1							
						33	9							
						164	1							
						11	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	190474	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11704 - 11998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1176 N	981	-0-	-195 B	-0-	74	1	907	2	Y	-0-			21
03	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	120	1	1448	2	Y	1	1 8		21
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-			21
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-			21
06	1530 N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-			21
07	1643 N	1219	-0-	-424 B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-			21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190513	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11260 - 11446			
02	1540 N	1473	-0-	-67 B	-0-	115	1	1358	2	N	-0-			142
03	1674 N	1593	-0-	-81 B	-0-	125	1	1466	2	N	2	2 8		142
04	1650 N	1253	-0-	-397 B	-0-	98	1	1152	2	N	3			145
05	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6			151
06	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3			154
*07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	110	1	1275	2	N	5			159

MATLOCK		WELL #:		4	RRCID ->	190522	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11574 - 11788			
02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3			13
03	868 N	760	-0-	-108 B	-0-	58	1	702	2	Y	-0-			13
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	60	1	740	2	Y	3			16
05	992 N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18			34
06	750 N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-			34
07	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	61	1	726	2	Y	2			36

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190870	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11551 - 11792			
02	1176 N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4			79
03	527 N	84	-0-	-443 B	-0-	6	1	77	2	N	1			80
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	8	1	97	2	N	2			82
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-			82
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-			82
*07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2			84

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190901	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11570 - 11792			
02	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	62	1	760	2	Y	1			144
03	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	1	1 8		144
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	104	1	1275	2	Y	-0-			144
05	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158 1		16
06	1440 N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-			16
07	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191085			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1848 N	1312	-0-	-536 B	-0-	99 1	1213 2	Y	-0-			19
03		2046 N	1519	-0-	-527 B	-0-	115 1	1393 2	Y	10			29
							11 9						
04		1500 N	1462	-0-	-38 B	-0-	109 1	1341 2	Y	11			40
							12 9						
05		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	139 1	1726 2	Y	-0-			40
06		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	130 1	1585 2	Y	-0-			40
*07		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	127 1	1527 2	Y	-0-			40

PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826		
02		1064 N	1051	-0-	-13 B	-0-	79 1	972 2	N	-0-			20
03		1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	87 1	1051 2	N	-0-			20
04		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	84 1	1034 2	N	-0-			20
05		1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	81 1	997 2	N	-0-			20
06		1110 N	1106	-0-	-4 B	-0-	84 1	1022 2	N	-0-			20
*07		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	90 1	1076 2	N	34			54
							37 9						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 192016			COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431		
02		2128 N	2048	-0-	-80 B	-0-	155 1	1893 2	Y	-0-			-0-
03		2294 N	2170	-0-	-124 B	-0-	166 1	2004 2	Y	-0-			-0-
04		2190 N	2012	-0-	-178 B	-0-	152 1	1859 2	Y	1			1
							1 9						
05		2263 N	1995	-0-	-268 B	-0-	149 1	1840 2	Y	5			6
							6 9						
06		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	163 1	1992 2	Y	4			10
							4 9						
*07		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	171 1	2051 2	Y	3			13
							3 9						

WARREN, SM GU1		WELL #:		3	RRCID -> 192018			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064		
02		1596 N	1535	-0-	-61 B	-0-	114 1	1397 2	Y	22			59
							24 9						
03		1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	112 1	1354 2	Y	78			137
							86 9						
04		1590 N	1505	-0-	-85 B	-0-	113 1	1379 2	Y	12	134 1		15
							13 9						
05		1705 N	1702	-0-	-3 B	-0-	125 1	1546 2	Y	28			43
							31 9						
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	116 1	1416 2	Y	7			50
							8 9						
*07		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	124 1	1485 2	Y	11			61
							12 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 192955			COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	37 1	453 2	Y	30			59
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	33 9	577 2	Y	2	2 8		59
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	48 1	630 2	Y	1			60
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	2 9	653 2	Y	-0-			60
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	51 1	654 2	Y	15			75
*07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	1 9	657 2	Y	4			79
						55 1						
						4 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

02	868 N	590	-0-	-278 B	-0-	44 1	542 2	N	4			97
03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	4 9	820 2	N	3			100
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	68 1	871 2	N	3			103
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	3 9	830 2	N	2			105
06	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	71 1	755 2	N	1			106
07	992 N	793	-0-	-199 B	-0-	3 9	728 2	N	4			110
						67 1						
						2 9						
						62 1						
						1 9						
						61 1						
						4 9						

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

02	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	105 1	1284 2	Y	22			63
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	24 9	1347 2	Y	-0-			63
04	1500 N	1443	-0-	-57 B	-0-	112 1	1333 2	Y	1			64
05	1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	109 1	1185 2	Y	1			65
06	1410 N	1290	-0-	-120 B	-0-	1 9	1192 2	Y	-0-			65
07	1488 N	1382	-0-	-106 B	-0-	98 1	1260 2	Y	15			80
						105 1						
						17 9						

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

02	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	87 1	1060 2	Y	31			52
03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	34 9	1134 2	Y	2	1 8		53
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	94 1	1077 2	Y	17			70
05	1271 N	1038	-0-	-233 B	-0-	2 9	959 2	Y	1			71
06	1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	88 1	1067 2	Y	19			90
07	1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	19 9	1109 2	Y	-0-			90
						88 1						
						21 9						
						92 1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	69	1	845	2	Y	10		40	
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	11	9	1085	2	Y	3		43	
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	3	9	1232	2	Y	-0-		43	
05	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	101	1	968	2	Y	2		45	
06	1140 N	841	-0-	-299 B	-0-	2	9	770	2	Y	7	40 1	12	
07	1240 N	779	-0-	-461 B	-0-	63	1	719	2	Y	-0-		12	
						8	9							
						60	1							

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948														
02	3500 X	3409	-0-	-91 B	-0-	256	1	3132	2	Y	19		89	
03	3813 X	3599	-0-	-214 B	-0-	21	9	3297	2	Y	26	2 8	113	
04	3690 X	3495	-0-	-195 B	-0-	273	1	3231	2	Y	-0-	95 1	18	
05	3813 X	3352	-0-	-461 B	-0-	29	9	3065	2	Y	35		53	
06	3660 X	3152	-0-	-508 B	-0-	264	1	2913	2	Y	-0-		53	
07	3782 X	2521	-0-	-1261 B	-0-	248	1	2296	2	Y	31		84	
						39	9							
						239	1							
						191	1							
						34	9							

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750														
02	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	3		22	
03	1364 N	1344	-0-	-20 B	-0-	3	9	1235	2	Y	3	1 8	24	
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	106	1	1087	2	Y	-0-		24	
05	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	3	9	1193	2	Y	-0-		24	
06	1290 N	1245	-0-	-45 B	-0-	93	1	1143	2	Y	4		28	
*07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	100	1	1193	2	Y	31		59	
						4	9							
						103	1							
						34	9							

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758														
02	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	120	1	1463	2	N	-0-		109	
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	131	1	1579	2	N	-0-		109	
04	1710 N	1632	-0-	-78 B	-0-	123	1	1509	2	N	-0-	109 1	-0-	
05	1767 N	1525	-0-	-242 B	-0-	114	1	1411	2	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1645	-0-	-5 B	-0-	125	1	1520	2	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	127	1	1520	2	N	-0-		-0-	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
03	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	111	9	1950	2	N	4					169
04	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	150	1	1835	2	N	-0-					169
*05	2170 N	1975	-0-	-195 B	-0-	144	1	1788	2	N	39					208
06	2040 N	1759	-0-	-281 B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31
*07	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	160	1	1915	2	N	4					35

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
03	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	31	9	1380	2	Y	2					89
04	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	114	1	1249	2	Y	3					92
05	1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	102	1	1290	2	Y	12					104
06	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	104	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15
07	1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	102	1	1225	2	Y	1					16

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					50
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	82	1	983	2	N	-0-					50
04	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	83	1	961	2	N	2					52
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	2	9	993	2	N	-0-					52
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52
*07	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	83	1	973	2	N	-0-					52

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

02	1876 N	1869	-0-	-7 B	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					47
03	2046 N	2037	-0-	-9 B	-0-	156	1	1880	2	Y	1	1	8			47
04	1980 N	1959	-0-	-21 B	-0-	1	9	1810	2	Y	1					48
05	2077 N	1936	-0-	-141 B	-0-	148	1	1786	2	Y	5					53
06	1980 N	1795	-0-	-185 B	-0-	144	1	1655	2	Y	4					57
07	2015 N	1933	-0-	-82 B	-0-	136	1	1781	2	Y	3					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	240	-0-	-572 B	-0-	18 1	222 2	N	-0-			107
03	961 N	364	-0-	-597 B	-0-	28 1	333 2	N	3			110
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	3 9 29 1	354 2	N	2			112
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	2 9 62 1	762 2	N	-0-			112
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	87 1	1055 2	N	-0-			112
*07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	86 1 6 9	1031 2	N	5			117

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

02	1036 N	996	-0-	-40 B	-0-	75 1	921 2	N	-0-			120
03	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	82 1	991 2	N	-0-			120
04	1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	77 1 6 9	949 2	N	5			125
05	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	74 1	918 2	N	-0-			125
06	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	73 1	887 2	N	-0-			125
07	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	80 1	963 2	N	-0-			125

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	62 1	758 2	Y	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	67 1	803 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	62 1	760 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	64 1	793 2	Y	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	64 1 13 9	774 2	Y	12			12
*07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	66 1	787 2	Y	-0-			12

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

02	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	81 1	988 2	N	-0-			132
03	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	87 1 2 9	1052 2	N	2	2 8		132
04	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	82 1	1005 2	N	-0-			132
05	1178 N	746	-0-	-432 B	-0-	56 1	690 2	N	-0-			132
06	1110 N	1039	-0-	-71 B	-0-	79 1	960 2	N	-0-			132
*07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	81 1 99 9	969 2	N	90	177 1		45

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

02	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	91 1 13 9	1109 2	N	12			97
03	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	95 1 13 9	1148 2	N	12	2 8		107
04	1170 N	808	-0-	-362 B	-0-	61 1 6 9	741 2	N	5			112
05	1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	94 1 4 9	1166 2	N	4			116
06	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	92 1 1 9	1125 2	N	1			117
*07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	96 1 6 9	1147 2	N	5			122

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-			134
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	1			135
						1	9							
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	43	1	530	2	N	30			165
						33	9							
05	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	43	1	536	2	N	-0-			165
06	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-			165
*07	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	-0-			165

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

02	924 N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1			43
						1	9							
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	79	1	956	2	N	2			45
						2	9							
04	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	81	1	996	2	N	-0-			45
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	77	1	956	2	N	2			47
						2	9							
06	990 N	956	-0-	-34 B	-0-	72	1	881	2	N	3			50
						3	9							
07	1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	82	1	982	2	N	-0-			50

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

02	756 N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-			2
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	64	1	777	2	Y	2	2 8		2
						2	9							
04	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	52	1	638	2	Y	1			3
						1	9							
05	806 N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-			3
06	810 N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-			3
*07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	Y	-0-			3

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

02	1148 N	1090	-0-	-58 B	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-			15
03	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	9			24
						10	9							
04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-			24
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-			24
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13			37
						14	9							
07	1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	97	1	1166	2	Y	9			46
						10	9							

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

02	1428 N	1390	-0-	-38 B	-0-	105	1	1285	2	N	-0-			25
03	1550 N	1269	-0-	-281 B	-0-	97	1	1170	2	N	2	1 8		26
						2	9							
04	1500 N	1467	-0-	-33 B	-0-	109	1	1334	2	N	22			48
						24	9							
05	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-			48
06	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	15			63
						17	9							
07	1519 N	1256	-0-	-263 B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-			63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1117	-0-	-59 B	-0-	84	1	1031	2	Y	2		10
						2	9						
03	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	81	1	981	2	Y	25	1 8	34
						28	9						
04	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2		36
						2	9						
05	1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	89	1	1099	2	Y	2		38
						2	9						
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	1		39
						1	9						
*07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	94	1	1133	2	Y	17	49 1	7
						19	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

02	1568 X	1241	-0-	-327 B	-0-	93	1	1138	2	Y	9		111
						10	9						
03	1643 X	1548	-0-	-95 B	-0-	118	1	1423	2	Y	6		117
						7	9						
04	1590 X	1343	-0-	-247 B	-0-	101	1	1241	2	Y	1	84 1	34
						1	9						
05	1643 X	1554	-0-	-89 B	-0-	115	1	1429	2	Y	9		43
						10	9						
06	1590 X	1273	-0-	-317 B	-0-	96	1	1166	2	Y	10		53
						11	9						
07	1550 X	1541	-0-	-9 B	-0-	118	1	1413	2	Y	9		62
						10	9						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	62	1	761	2	N	-0-		23
03	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	67	1	811	2	N	2		25
						2	9						
04	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	65	1	790	2	N	3		28
						3	9						
05	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	66	1	814	2	N	-0-		28
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	64	1	782	2	N	4		32
						4	9						
07	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	N	-0-		32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 -	11610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-	160	
03		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	92	1	1110	2	N	-0-	160	
04		1230 N	1213	-0-	-17 B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-	160	
05		1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-	160	
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5	165	
							6	9						
07		1240 N	1214	-0-	-26 B	-0-	93	1	1121	2	N	-0-	165	

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID ->	198725	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11306 -	11492
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	

WILSON, GB GU 1				WELL #:		4	RRCID ->	199030	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12299	PERF.11750 -	11968
02		1764 N	1667	-0-	-97 B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174 1	15
							4	9						
03		1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	136	1	1643	2	Y	42		57
							46	9						
04		1800 N	1729	-0-	-71 B	-0-	131	1	1598	2	Y	-0-		57
05		1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37		94
							41	9						
06		1770 N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6		100
							7	9						
*07		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	139	1	1666	2	Y	40		140
							44	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	199032	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11502 -	11696
02		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	86	1	1056	2	Y	31		52
							34	9						
03		1271 N	1159	-0-	-112 B	-0-	88	1	1067	2	Y	4		56
							4	9						
04		1230 N	1215	-0-	-15 B	-0-	91	1	1118	2	Y	5		61
							6	9						
05		1302 N	1269	-0-	-33 B	-0-	95	1	1172	2	Y	2		63
							2	9						
06		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	92	1	1124	2	Y	22		85
							24	9						
07		1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	96	1	1150	2	Y	2	68 1	19
							2	9						

MATLOCK				WELL #:		6	RRCID ->	199062	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590 -	11820
02		896 N	806	-0-	-90 B	-0-	61	1	741	2	Y	4		91
							4	9						
03		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	69	1	830	2	Y	5		96
							6	9						
04		900 N	860	-0-	-40 B	-0-	65	1	791	2	Y	4	90 1	10
							4	9						
05		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	67	1	835	2	Y	-0-		10
06		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	65	1	787	2	Y	14		24
							15	9						
*07		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	69	1	827	2	Y	5		29
							6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
02	952 N	562 -0-	-390 B -0-	42 1	520 2	N	-0-						168
03	1147 N	548 -0-	-599 B -0-	42 1	504 2	N	2	2	8				168
04	990 N	465 -0-	-525 B -0-	35 1	430 2	N	-0-						168
05	620 N	508 -0-	-112 B -0-	38 1	470 2	N	-0-						168
06	540 N	342 -0-	-198 B -0-	26 1	316 2	N	-0-						168
07	496 N	421 -0-	-75 B -0-	32 1	389 2	N	-0-						168

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052													
02	2128 N	2059 -0-	-69 B -0-	156 1	1903 2	N	-0-						92
03	2844 N	2844 -0-	-0- B -0-	217 1	2616 2	N	10						102
04	3003 X	3003 -0-	-0- B -0-	227 1	2776 2	N	-0-						102
05	2489 N	2489 -0-	-0- B -0-	186 1	2303 2	N	-0-						102
06	2550 N	2066 -0-	-484 B -0-	157 1	1909 2	N	-0-						102
07	2635 N	2076 -0-	-559 B -0-	160 1	1916 2	N	-0-						102

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834													
02	1400 N	1357 -0-	-43 B -0-	102 1	1244 2	Y	10						26
03	1519 N	1451 -0-	-68 B -0-	111 1	1339 2	Y	1						27
04	1440 N	1346 -0-	-94 B -0-	102 1	1244 2	Y	-0-	23	1				4
05	1488 N	1397 -0-	-91 B -0-	104 1	1291 2	Y	2						6
06	1410 N	1378 -0-	-32 B -0-	104 1	1268 2	Y	5						11
07	1395 N	1384 -0-	-11 B -0-	106 1	1271 2	Y	6						17

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804													
02	1344 N	1284 -0-	-60 B -0-	97 1	1187 2	Y	-0-						5
03	1426 N	1369 -0-	-57 B -0-	102 1	1226 2	Y	37						42
04	1380 N	1171 -0-	-209 B -0-	88 1	1083 2	Y	-0-						42
05	1434 N	1434 -0-	-0- B -0-	107 1	1327 2	Y	-0-						42
06	1370 N	1370 -0-	-0- B -0-	104 1	1266 2	Y	-0-						42
*07	1396 N	1396 -0-	-0- B -0-	107 1	1289 2	Y	-0-						42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730													
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B -2	Y	NO RPT		-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1288 N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-			38
03	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	2	2 8		38
04	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	-0-			38
05	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-			38
06	1470 N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-			38
07	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-			38

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750														
02	924 N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2			124
03	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	75	1	902	2	N	-0-			124
04	1020 N	933	-0-	-87 B	-0-	70	1	862	2	N	1			125
05	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-			125
06	960 N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-			125
*07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	912	2	N	-0-			125

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838														
02	1512 N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-			28
03	1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-	117	1	1417	2	N	1	1 8		28
04	1530 N	1236	-0-	-294 B	-0-	90	1	1100	2	N	42			70
05	1581 N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2			72
06	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1			73
*07	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	113	1	1358	2	N	41			114

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68

NEWSOME --A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780														
02	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15			69
03	1333 N	1308	-0-	-25 B	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-			69
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-			69
05	1457 N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-			69
06	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14			83
*07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-			83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WARE, J. F.		WELL #:		7	RRCID -> 200797			COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11889		PERF.11532 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1232 N	1201	-0-	-31 B	-0-	90	1	1107	2	Y	4		24
							4	9						
03		1333 N	1249	-0-	-84 B	-0-	95	1	1142	2	Y	11		35
							12	9						
04		1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	94	1	1154	2	Y	9		44
							10	9						
05		1333 N	1163	-0-	-170 B	-0-	87	1	1072	2	Y	4	37 1	11
							4	9						
06		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1206	2	Y	3		14
							3	9						
*07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	103	1	1234	2	Y	13		27
							14	9						

BARTON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 200859			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054		PERF.11474 - 11744
02		952 N	928	-0-	-24 B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-		9
03		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	80	1	966	2	Y	-0-		9
04		1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	76	1	931	2	Y	3		12
							3	9						
05		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	76	1	944	2	Y	-0-		12
06		1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	77	1	938	2	Y	-0-		12
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	80	1	964	2	Y	-0-		12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 200864			COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF.11386 - 11609
02		1120 N	1078	-0-	-42 B	-0-	81	1	994	2	Y	3		120
							3	9						
03		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	86	1	1043	2	Y	3	1 8	122
							3	9						
04		1110 N	891	-0-	-219 B	-0-	66	1	811	2	Y	13	120 1	15
							14	9						
05		1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-		15
06		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	88	1	1072	2	Y	-0-		15
*07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	93	1	1114	2	Y	-0-		15

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		5	RRCID -> 201127			COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11510 - 11772
02		1064 N	1047	-0-	-17 B	-0-	77	1	948	2	Y	20		106
							22	9						
03		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	85	1	1029	2	Y	7		113
							8	9						
04		1110 N	1064	-0-	-46 B	-0-	80	1	980	2	Y	4		117
							4	9						
05		1147 N	1042	-0-	-105 B	-0-	77	1	954	2	Y	10		127
							11	9						
06		1080 N	996	-0-	-84 B	-0-	75	1	915	2	Y	5	90 1	42
							6	9						
*07		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	86	1	1030	2	Y	5		47
							6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	147 1	1801 2	Y			15			39
03	2108 X	1908	-0-	-200 B	-0-	146 1	1759 2	Y			3	3 8		39
04	2040 X	1902	-0-	-138 B	-0-	143 1	1746 2	Y			12			51
05	2170 X	1952	-0-	-218 B	-0-	146 1	1806 2	Y			-0-			51
06	2100 X	1842	-0-	-258 B	-0-	140 1	1701 2	Y			1			52
07	2170 X	1795	-0-	-375 B	-0-	138 1	1656 2	Y			1			53

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536														
02	1120 N	1101	-0-	-19 B	-0-	83 1	972 2	N			42			196
03	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	94 1	1081 2	N			27	170 1	3 8	50
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	91 1	1065 2	N			28			78
05	1209 N	1163	-0-	-46 B	-0-	84 1	989 2	N			82			160
06	1170 N	1064	-0-	-106 B	-0-	84 1	978 2	N			2			162
07	1240 N	785	-0-	-455 B	-0-	60 1	670 2	N			50			212

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774														
02	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	150 1	1832 2	Y			-0-			5
03	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	161 1	1939 2	Y			1	1 8		5
04	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	149 1	1822 2	Y			-0-			5
05	2201 N	1690	-0-	-511 B	-0-	126 1	1561 2	Y			3			8
06	2040 N	1887	-0-	-153 B	-0-	143 1	1744 2	Y			-0-			8
*07	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	158 1	1895 2	Y			1			9

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726														
02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	70 1	851 2	N			14			72
03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	77 1	932 2	N			5			77
04	990 N	911	-0-	-79 B	-0-	69 1	842 2	N			-0-			77
05	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	75 1	933 2	N			12			89
06	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	74 1	906 2	N			5			94
*07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	78 1	931 2	N			5			99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3			45
						3	9							
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	N	2			47
						2	9							
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	62	1	754	2	N	5			52
						6	9							
05	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	60	1	740	2	N	5			57
						6	9							
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	59	1	715	2	N	5			62
						6	9							
07	837 N	744	-0-	-93 B	-0-	57	1	686	2	N	1			63
						1	9							

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
02	1148 N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-			75
03	1240 N	1231	-0-	-9 B	-0-	94	1	1137	2	N	-0-			75
04	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	N	32			107
						35	9							
05	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-			107
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	N	2			109
						2	9							
07	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	95	1	1138	2	N	-0-			109

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														
02	1092 N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-			97
03	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	78	1	946	2	N	-0-			97
04	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	74	1	909	2	N	-0-			97
05	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	76	1	940	2	N	-0-			97
06	990 N	959	-0-	-31 B	-0-	73	1	886	2	N	-0-			97
07	1023 N	879	-0-	-144 B	-0-	68	1	811	2	N	-0-			97

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
02	1120 N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4			143
						4	9							
03	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	86	1	1034	2	N	2			145
						2	9							
04	1170 N	1024	-0-	-146 B	-0-	77	1	947	2	N	-0-			145
05	1209 N	1086	-0-	-123 B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-			145
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-			145
07	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-			145

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468														
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1375	2	N	6			90
						7	9							
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	123	1	1483	2	N	7			97
						8	9							
04	1530 N	1524	-0-	-6 B	-0-	114	1	1391	2	N	17			114
						19	9							
05	1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	115	1	1420	2	N	33			147
						36	9							
06	1560 N	1472	-0-	-88 B	-0-	111	1	1355	2	N	5			152
						6	9							
07	1581 N	1515	-0-	-66 B	-0-	116	1	1390	2	N	8			160
						9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		2212 X	1707	-0-	-505 B	-0-	129 1	1578 2	Y		-0-	19
03		2449 X	2008	-0-	-441 B	-0-	154 1	1854 2	Y		-0-	19
04		2370 X	1977	-0-	-393 B	-0-	149 1	1828 2	Y		-0-	19
05		2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	160 1	1980 2	Y		19	38
							21 9					
06		1950 X	1373	-0-	-577 B	-0-	103 1	1251 2	Y		17	55
							19 9					
07		2046 X	1640	-0-	-406 B	-0-	126 1	1514 2	Y		-0-	55

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770												
02		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	116 1	1417 2	Y		-0-	11
03		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	129 1	1552 2	Y		3	12
							3 9				2 8	
04		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	112 1	1370 2	Y		1	13
							1 9					
05		1705 N	1702	-0-	-3 B	-0-	127 1	1571 2	Y		4	17
							4 9					
06		1620 N	1597	-0-	-23 B	-0-	121 1	1476 2	Y		-0-	17
*07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	117 1	1408 2	Y		2	19
							2 9					

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480												
02		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	198 1	2390 2	N		-0-	53
03		3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	250 1	3010 2	N		34	84
							37 9				3 8	
04		3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	251 1	3079 2	N		-0-	84
05		2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	218 1	2648 2	N		-0-	84
06		2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	207 1	2478 2	N		1	85
							1 9					
*07		2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	167 1	1952 2	N		-0-	85

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782												
02		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	131 1	1608 2	N		-0-	114
03		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	170 1	2058 2	N		-0-	114
04		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	158 1	1938 2	N		20	134
							22 9					
05		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	155 1	1921 2	N		45	21
							50 9				158 1	
06		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	126 1	1540 2	N		-0-	21
07		1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	123 1	1478 2	N		-0-	21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444												
02		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	109 1	1334 2	N		-0-	177
03		1581 N	1221	-0-	-360 B	-0-	93 1	1128 2	N		-0-	177
04		1530 N	1162	-0-	-368 B	-0-	88 1	1074 2	N		-0-	177
05		1612 N	1226	-0-	-386 B	-0-	92 1	1134 2	N		-0-	177
06		1170 N	1046	-0-	-124 B	-0-	79 1	967 2	N		-0-	177
*07		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	97 1	1158 2	N		-0-	177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-	11
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	2	11
04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	130	1	1596	2	Y	-0-	11
05	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-	11
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16	27
						18	9					
07	1798 N	1049	-0-	-749 B	-0-	81	1	968	2	Y	-0-	27

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508			
02	1512 X	886	-0-	-626 B	-0-	67	1	817	2	Y	2	78
						2	9					
03	1674 X	1006	-0-	-668 B	-0-	77	1	928	2	Y	1	78
						1	9				1	8
04	1620 X	1020	-0-	-600 B	-0-	77	1	943	2	Y	-0-	78
05	1116 X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-	78
06	1050 X	952	-0-	-98 B	-0-	71	1	864	2	Y	15	93
						17	9					
07	1054 X	842	-0-	-212 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-	93

BURKE, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810			
02	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	138	1	1692	2	Y	24	55
						26	9					
03	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	130	1	1570	2	Y	20	75
						22	9					
04	1980 N	1961	-0-	-19 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-	13
05	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	150	1	1862	2	Y	31	44
						34	9					
06	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	Y	15	59
						17	9					
07	2015 N	1445	-0-	-570 B	-0-	110	1	1322	2	Y	12	11
						13	9				60	1

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202801		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722			
02	2772 X	2308	-0-	-464 B	-0-	176	1	2101	2	Y	28	104
						31	9					
03	2821 X	2255	-0-	-566 B	-0-	176	1	2077	2	Y	2	104
						2	9				2	8
04	2460 X	2167	-0-	-293 B	-0-	165	1	1968	2	Y	31	135
						34	9					
05	2542 X	2394	-0-	-148 B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-	135
06	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	28
						40	9				143	1
*07	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-	28

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 202803		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002			
02	784 N	702	-0-	-82 B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-	4
03	1395 N	964	-0-	-431 B	-0-	74	1	889	2	Y	1	4
						1	9				1	8
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	74	1	909	2	Y	-0-	4
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	83	1	1033	2	Y	2	6
						2	9					
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-	6
07	1023 N	814	-0-	-209 B	-0-	63	1	750	2	Y	1	7
						1	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1246	-0-	-42 B	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-						74
03	1364 N	1332	-0-	-32 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-						74
04	1320 N	1295	-0-	-25 B	-0-	101	1	1193	2	Y	1						75
05	1395 N	1294	-0-	-101 B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-						75
06	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	19						94
07	1333 N	1324	-0-	-9 B	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-						94

 BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

02	2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1				2
03	2232 X	2202	-0-	-30 B	-0-	168	1	2025	2	Y	8	2	8				8
04	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	269	1	3293	2	Y	43						51
05	2914 X	2374	-0-	-540 B	-0-	177	1	2186	2	Y	10						61
06	2820 X	2220	-0-	-600 B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-						61
07	3720 X	2275	-0-	-1445 B	-0-	173	1	2073	2	Y	26	72	1				15

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

02	1176 N	1138	-0-	-38 B	-0-	86	1	1050	2	N	2						132
03	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	88	1	1060	2	N	-0-						132
04	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	5						137
05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	98	1	1219	2	N	3						140
06	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-						140
*07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	109	1	1309	2	N	-0-						140

 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

02	1820 X	1586	-0-	-234 B	-0-	123	1	1461	2	Y	2	2	1				8
03	2015 X	1724	-0-	-291 B	-0-	135	1	1587	2	Y	2	2	1				8
04	1740 X	1649	-0-	-91 B	-0-	128	1	1519	2	Y	2	2	1				8
05	1798 X	1715	-0-	-83 B	-0-	132	1	1581	2	Y	2	2	1				8
06	1740 X	1617	-0-	-123 B	-0-	126	1	1490	2	Y	1	1	1				8
07	1767 X	1529	-0-	-238 B	-0-	121	1	1406	2	Y	2	4	1				6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 8		RRCID -> 203782		COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-		17
03	2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	202	1	2440	2	Y	2		19
						2	9						
04	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-		19
05	2666 X	2383	-0-	-283 B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14 1	8
						3	9						
06	2580 X	2074	-0-	-506 B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-		8
07	2666 X	2474	-0-	-192 B	-0-	190	1	2283	2	Y	1		9
						1	9						

ODOM JR GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203792		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094				
02	1232 N	1181	-0-	-51 B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-		143
03	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	N	2	2 8	143
						2	9						
04	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	105	1	1281	2	N	2		145
						2	9						
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-		145
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-		145
*07	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	112	1	1345	2	N	38	164 1	19
						42	9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203793		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778				
02	1204 N	956	-0-	-248 B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-		14
03	1333 N	960	-0-	-373 B	-0-	73	1	877	2	Y	9		23
						10	9						
04	1170 N	695	-0-	-475 B	-0-	52	1	632	2	Y	10		33
						11	9						
05	1054 N	617	-0-	-437 B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-		33
06	930 N	663	-0-	-267 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-		33
07	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	48	1	572	2	Y	-0-		33

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203797		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794				
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	54	1	665	2	Y	-0-		3
03	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-		3
04	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	78	1	952	2	Y	4		7
						4	9						
05	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-		7
06	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	180	1	2190	2	Y	-0-		7
*07	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	215	1	2573	2	Y	-0-		7

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203820		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690				
02	1260 N	1196	-0-	-64 B	-0-	90	1	1098	2	Y	7		31
						8	9						
03	1364 N	1276	-0-	-88 B	-0-	97	1	1169	2	Y	9	27 1	13
						10	9						
04	1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-	90	1	1096	2	Y	9		22
						10	9						
05	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	87	1	1079	2	Y	8		30
						9	9						
06	1230 N	1214	-0-	-16 B	-0-	92	1	1116	2	Y	5		35
						6	9						
07	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	94	1	1122	2	Y	7	27 1	15
						8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314								
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203821		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	155 1 8 9	1898 2	N	7	162
03	1302 N	963	-0-	-339 B	-0-	74 1	889 2	N	-0-	162
04	2190 N	2016	-0-	-174 B	-0-	152 1 8 9	1856 2	N	7	169
05	2263 N	2057	-0-	-206 B	-0-	153 1 6 9	1898 2	N	5	174
06	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	180 1 7 9	2197 2	N	6	180
*07	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	220 1 10 9	2644 2	N	9	189

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203822		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004		
02	1148 X	995	-0-	-153 B	-0-	75 1 1 9	919 2	Y	1	14
03	1364 X	914	-0-	-450 B	-0-	70 1 1 9	843 2	Y	1	15
04	1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-			Y	-0-	15
05	1364 X	710	-0-	-654 B	-0-	53 1 1 9	656 2	Y	1	16
06	1080 X	1040	-0-	-40 B	-0-	79 1 1 9	960 2	Y	1	17
07	1116 X	965	-0-	-151 B	-0-	74 1 1 9	890 2	Y	1	18

MATLOCK		WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974		
02	1064 N	635	-0-	-429 B	-0-	48 1 4 9	583 2	Y	4	90
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	106 1 6 9	1281 2	Y	5	95
04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	105 1 4 9	1283 2	Y	4 90 1	9
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	109 1	1352 2	Y	-0-	9
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	111 1 15 9	1350 2	Y	14	23
*07	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	111 1 6 9	1329 2	Y	5	28

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 203930		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252		
02	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	133 1 9 9	1632 2	N	8	134
03	2015 N	1928	-0-	-87 B	-0-	147 1 3 9	1778 2	N	3	137
04	2010 N	1781	-0-	-229 B	-0-	134 1 6 9	1641 2	N	5	142
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	145 1 17 9	1797 2	N	15	157
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	141 1 2 9	1719 2	N	2	159
*07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	144 1 23 9	1727 2	N	21	180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11774		PERF.11312 - 11502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	154 1	1883 2	N	5		127
03		2170 N	2071	-0-	-99 B	-0-	158 1	1913 2	N	-0-		127
04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	148 1	1815 2	N	-0-		127
05		2263 N	2014	-0-	-249 B	-0-	150 1	1856 2	N	7		134
06		2010 N	1951	-0-	-59 B	-0-	147 1	1798 2	N	5		139
07		2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	149 1	1786 2	N	8		147

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11274 - 11496		
02		700 N	663	-0-	-37 B	-0-	50 1	613 2	Y	-0-		8
03		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	59 1	712 2	Y	-0-		8
04		780 N	672	-0-	-108 B	-0-	51 1	621 2	Y	-0-		8
05		744 N	675	-0-	-69 B	-0-	49 1	611 2	Y	14		22
06		750 N	711	-0-	-39 B	-0-	54 1	657 2	Y	-0-		22
07		682 N	587	-0-	-95 B	-0-	45 1	541 2	Y	1		23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11566 - 11828		
02		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	101 1	1234 2	N	5		89
03		1488 N	1443	-0-	-45 B	-0-	110 1	1322 2	N	10	1 8	98
04		1440 N	1396	-0-	-44 B	-0-	105 1	1280 2	N	10		108
05		1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	108 1	1335 2	N	7		115
06		1410 N	1396	-0-	-14 B	-0-	106 1	1289 2	N	1		116
07		1457 N	1378	-0-	-79 B	-0-	106 1	1270 2	N	2		118

PERRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11534 - 11794		
02		728 N	643	-0-	-85 B	-0-	49 1	594 2	N	-0-		23
03		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	52 1	625 2	N	35		58
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	53 1	646 2	N	-0-		58
05		713 N	643	-0-	-70 B	-0-	48 1	595 2	N	-0-		58
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	54 1	658 2	N	-0-		58
07		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	53 1	637 2	N	-0-		58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 204394		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11531 - 11808		
02		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	159 1	1899 2	N	11		34
03		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	178 1	2102 2	N	1	1 8	34
04		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	175 1	2091 2	N	-0-		34
05		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	160 1	1926 2	N	-0-		34
06		1350 N	862	-0-	-488 B	-0-	67 1	795 2	N	-0-		34
*07		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	174 1	2034 2	N	-0-		34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 204395			COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-			5
03		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1181	2	Y	1	1	8	5
							1	9							
04		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1130	2	Y	1			6
							1	9							
05		1364 N	1214	-0-	-150 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2			8
							2	9							
06		1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	89	1	1086	2	Y	-0-			8
07		1271 N	1180	-0-	-91 B	-0-	91	1	1087	2	Y	2			10
							2	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 204504			COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868		
02		896 N	881	-0-	-15 B	-0-	66	1	811	2	Y	4			19
							4	9							
03		1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	73	1	880	2	Y	-0-			19
04		960 N	926	-0-	-34 B	-0-	70	1	854	2	Y	2			21
							2	9							
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-			21
06		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-			21
07		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	72	1	861	2	Y	3			24
							3	9							

BRIGHT				WELL #:		5	RRCID -> 204696			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034		
02		868 N	764	-0-	-104 B	-0-	61	1	701	2	Y	2			16
							2	9							
03		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	75	1	859	2	Y	-0-			16
04		870 N	865	-0-	-5 B	-0-	69	1	796	2	Y	-0-			16
05		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-			16
06		900 N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3			19
							3	9							
*07		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	78	1	892	2	Y	32			51
							35	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 204755			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736		
02		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	81	1	992	2	Y	2			51
							2	9							
03		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1116	2	Y	2	1	8	52
							2	9							
04		1200 N	1187	-0-	-13 B	-0-	89	1	1084	2	Y	13	59	1	6
							14	9							
05		1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-			6
06		1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-			6
07		1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	73	1	874	2	Y	-0-			6

JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500		
02		1092 N	1086	-0-	-6 B	-0-	82	1	1004	2	N	-0-			75
03		1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	80	1	962	2	N	2	2	8	75
							2	9							
04		1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	79	1	964	2	N	2			77
							2	9							
05		1209 N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-			77
06		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92			169
							101	9							
07		1085 N	1000	-0-	-85 B	-0-	77	1	922	2	N	1			170
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-			42
03	1922 N	1782	-0-	-140 B	-0-	136	1	1644	2	Y	2			44
						2	9							
04	1770 N	1717	-0-	-53 B	-0-	129	1	1582	2	Y	5			49
						6	9							
05	1860 N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1	15
						7	9							
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-			15
07	1767 N	1324	-0-	-443 B	-0-	102	1	1218	2	Y	4			19
						4	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980			
02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9			29
						10	9							
03	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	96	1	1154	2	Y	1			30
						1	9							
04	1200 N	1169	-0-	-31 B	-0-	88	1	1079	2	Y	2			32
						2	9							
05	1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2			34
						2	9							
06	1200 N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1	1
						8	9							
07	1209 N	848	-0-	-361 B	-0-	65	1	783	2	Y	-0-			1

WILSON, GB GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 206053			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928			
02	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44			116
						48	9							
03	2046 N	1513	-0-	-533 B	-0-	116	1	1397	2	N	-0-			116
04	1950 N	1926	-0-	-24 B	-0-	142	1	1737	2	N	43			159
						47	9							
05	2232 N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6			165
						7	9							
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1	20
						23	9							
*07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	168	1	2010	2	N	-0-			20

BURKE, FRANK			WELL #: 8		RRCID -> 206283			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756			
02	1512 N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16			118
						18	9							
03	1643 N	1603	-0-	-40 B	-0-	121	1	1463	2	N	17			135
						19	9							
04	1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	115	1	1412	2	N	15			150
						17	9							
05	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19			169
						21	9							
06	1560 N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13			182
						14	9							
07	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	118	1	1410	2	N	15	157	1	40
						17	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1148	-0-	-28 B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-			69
03	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-			69
04	1230 N	1209	-0-	-21 B	-0-	89	1	1085	2	Y	32	86	1	15
						35	9							
05	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-			15
06	1200 N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29			44
						32	9							
07	1240 N	772	-0-	-468 B	-0-	58	1	700	2	Y	13			57
						14	9							

 BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

02	1176 N	1174	-0-	-2 B	-0-	89	1	1085	2	N	-0-			25
03	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	97	1	1174	2	N	-0-			25
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	N	70			95
						77	9							
05	1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-			95
06	1230 N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-			95
07	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-			95

 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

02	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	103	1	1254	2	Y	19			27
						21	9							
03	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	113	1	1366	2	Y	21			48
						23	9							
04	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	108	1	1326	2	Y	13	52	1	9
						14	9							
05	1519 N	1501	-0-	-18 B	-0-	111	1	1376	2	Y	13			22
						14	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1	20
						25	9							
07	1488 N	1469	-0-	-19 B	-0-	113	1	1356	2	Y	-0-			20

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

02	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	52	1	632	2	Y	-0-			10
03	775 N	634	-0-	-141 B	-0-	48	1	585	2	Y	1			11
						1	9							
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	47	1	570	2	Y	-0-			11
05	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	54	1	669	2	Y	1			12
						1	9							
06	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-			12
*07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	54	1	652	2	Y	-0-			12

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

02	1820 N	1198	-0-	-622 B	-0-	90	1	1096	2	Y	11			11
						12	9							
03	1891 N	1254	-0-	-637 B	-0-	95	1	1147	2	Y	11			22
						12	9							
04	1410 N	1205	-0-	-205 B	-0-	90	1	1106	2	Y	8			30
						9	9							
05	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	92	1	1144	2	Y	7			37
						8	9							
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	1995	2	Y	8			45
						9	9							
*07	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	153	1	1832	2	Y	19	57	1	7
						21	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 206757			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12168 - 12446		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1764 N	1631	-0-	-133 B	-0-	123	1	1506	2	Y	2		17
03		1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	136	1	1644	2	Y	5	15 1	7
04		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	Y	-0-		7
05		1798 N	1685	-0-	-113 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-		7
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7 1	-0-
07		1829 N	1390	-0-	-439 B	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-		-0-

ALLRED		WELL #:		14	RRCID -> 206915			COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11758 - 11770		
02		1204 N	1188	-0-	-16 B	-0-	89	1	1086	2	Y	12		75
03		1302 N	1194	-0-	-108 B	-0-	91	1	1103	2	Y	-0-		75
04		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-		75
05		1302 N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-		75
06		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12		87
07		1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-		87

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 206917			COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11522 - 11768		
02		1624 N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10		10
03		1736 N	1639	-0-	-97 B	-0-	124	1	1503	2	Y	11		21
04		1650 N	1642	-0-	-8 B	-0-	123	1	1510	2	Y	8		29
05		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8		37
06		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7		44
07		1705 N	1589	-0-	-116 B	-0-	121	1	1446	2	Y	20	57 1	7

BURKE, FRANK		WELL #:		9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11714 - 11926		
02		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23		58
03		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	124	1	1502	2	Y	20		78
04		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	128	1	1567	2	Y	-0-	57 1	21
05		1550 N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24		45
06		1590 N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10		55
07		1767 N	1347	-0-	-420 B	-0-	103	1	1229	2	Y	14	52 1	17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314												
MATLOCK		WELL #:		15		RRCID ->	207073	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11578	-	11786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		672 N	587	-0-	-85 B	-0-		44	1	541	2	Y	2			9
								2	9							
03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-		46	1	559	2	Y	-0-			9
04		630 N	548	-0-	-82 B	-0-		41	1	505	2	Y	2			11
								2	9							
05		651 N	484	-0-	-167 B	-0-		35	1	434	2	Y	14			25
								15	9							
06		600 N	447	-0-	-153 B	-0-		34	1	412	2	Y	1			26
								1	9							
07		558 N	472	-0-	-86 B	-0-		36	1	434	2	Y	2			28
								2	9							

MATLOCK		WELL #:		8		RRCID ->	207174	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11552	-	11788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-		99	1	1212	2	N	-0-			23
03		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-		108	1	1306	2	N	-0-			23
04		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-		100	1	1221	2	N	61			84
								67	9							
05		1457 N	1148	-0-	-309 B	-0-		86	1	1062	2	N	-0-			84
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-		110	1	1335	2	N	-0-			84
07		1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-		110	1	1314	2	N	-0-			84

WARREN, SM GU1		WELL #:		4		RRCID ->	207308	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11610	-	11852	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	9	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID ->	207501	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11574	-	11778	
02		252 N	222	-0-	-30 B	-0-		17	1	204	2	Y	1			6
								1	9							
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-		17	1	203	2	Y	-0-			6
04		240 N	218	-0-	-22 B	-0-		16	1	202	2	Y	-0-			6
05		248 N	215	-0-	-33 B	-0-		16	1	195	2	Y	4	8	1	2
								4	9							
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-		15	1	189	2	Y	-0-			2
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-		16	1	196	2	Y	-0-			2

BURKE, FRANK		WELL #:		10		RRCID ->	207502	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11624	-	11852	
02		1736 N	986	-0-	-750 B	-0-		74	1	899	2	Y	12			59
								13	9							
03		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-		185	1	2230	2	Y	21			80
								23	9							
04		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-		144	1	1761	2	Y	-0-	69	1	11
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-		142	1	1753	2	Y	30			41
								33	9							
06		2190 N	1747	-0-	-443 B	-0-		131	1	1599	2	Y	15			56
								17	9							
07		1984 N	1747	-0-	-237 B	-0-		133	1	1596	2	Y	16	65	1	7
								18	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314											
MATLOCK			WELL #: 11		RRCID -> 207533			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1196	2	Y	26	35
03		1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	29	9	88	1	Y	28	63
04		1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	31	9	101	1	Y	-0-	63
05		1457 N	349	-0-	-1108	B	-0-	24	1	24	1	Y	22	7
06		1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	24	9	121	1	Y	29	36
07		1395 N	1333	-0-	-62	B	-0-	32	9	99	1	Y	37	73
								41	9					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 207761			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886			
02		1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-	19
03		2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1917	2	Y	1	19
04		2397 N	2397	-0-	-0-	B	-0-	1	9	180	1	Y	11	30
05		2429 N	2429	-0-	-0-	B	-0-	12	9	181	1	Y	3	33
06		2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	3	9	167	1	Y	7	40
*07		2284 N	2284	-0-	-0-	B	-0-	8	9	176	1	Y	2	42
								2	9					

BURKE, FRANK			WELL #: 16		RRCID -> 207850			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922			
02		1596 N	1590	-0-	-6	B	-0-	118	1	1440	2	Y	29	47
03		1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	32	9	116	1	Y	37	84
04		2070 N	1648	-0-	-422	B	-0-	41	9	124	1	Y	-0-	84
05		1767 N	1598	-0-	-169	B	-0-	117	1	117	1	Y	34	14
06		1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	37	9	125	1	Y	-0-	14
*07		2281 N	2281	-0-	-0-	B	-0-	175	1	175	1	Y	5	19
								6	9					

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 208057			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908			
02		1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-	4
03		1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1610	2	Y	1	5
04		1500 N	1368	-0-	-132	B	-0-	1	9	103	1	Y	4	9
05		1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	4	9	120	1	Y	-0-	1
06		1680 N	1486	-0-	-194	B	-0-	113	1	113	1	Y	-0-	1
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	115	1	115	1	Y	-0-	1

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	1788	-0-	-116 B	-0-	134	1	1640	2	Y	13		77
03	2108 X	1927	-0-	-181 B	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-		77
04	1980 X	1939	-0-	-41 B	-0-	146	1	1793	2	Y	-0-		77
05	1984 X	1860	-0-	-124 B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-		77
06	1920 X	1919	-0-	-1 B	-0-	145	1	1762	2	Y	11		88
*07	2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	156	1	1877	2	Y	-0-		88

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

02	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92 1	30
03	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	175	1	2115	2	Y	6		36
04	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	171	1	2090	2	Y	3		39
05	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	176	1	2185	2	Y	12		51
06	2220 N	2137	-0-	-83 B	-0-	162	1	1971	2	Y	4		55
07	2325 N	2228	-0-	-97 B	-0-	171	1	2047	2	Y	9		64

 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

02	1288 N	1276	-0-	-12 B	-0-	95	1	1161	2	Y	18		83
03	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	112	1	1347	2	Y	3		86
04	1380 N	1379	-0-	-1 B	-0-	103	1	1266	2	Y	9	86 1	9
05	1426 N	1103	-0-	-323 B	-0-	82	1	1021	2	Y	-0-		9
06	1410 N	1392	-0-	-18 B	-0-	104	1	1273	2	Y	14		23
07	1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	104	1	1249	2	Y	4		27

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

02	2128 N	1983	-0-	-145 B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-		108
03	2325 N	2248	-0-	-77 B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-		108
04	2220 N	2103	-0-	-117 B	-0-	158	1	1941	2	Y	4		112
05	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	158	1	1960	2	Y	-0-	100 1	12
06	2190 N	1907	-0-	-283 B	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-		12
07	2170 N	1971	-0-	-199 B	-0-	152	1	1819	2	Y	-0-		12

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

02	1064 N	1006	-0-	-58 B	-0-	75	1	918	2	Y	12		14
03	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	98	1	1182	2	Y	12		26
04	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	Y	9	32 1	3
05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	9		12
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19 1	12
07	1612 N	1177	-0-	-435 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	428	-0-	-776 B	-0-	32	1	396	2	Y	-0-			14
03	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	7	1 8		20
						8	9							
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	2			22
						2	9							
05	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	Y	4			26
						4	9							
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	Y	4			30
						4	9							
*07	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	131	1	1569	2	Y	2			32
						2	9							

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058														
02	1736 N	1641	-0-	-95 B	-0-	122	1	1497	2	Y	20	37 1		2
						22	9							
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	137	1	1652	2	Y	5			7
						6	9							
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	133	1	1623	2	Y	22			29
						24	9							
05	1829 N	1818	-0-	-11 B	-0-	135	1	1677	2	Y	5			34
						6	9							
06	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-			34
07	1829 N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1635	2	Y	12	35 1		11
						13	9							

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737														
02	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	156	1	1905	2	Y	33			62
						36	9							
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	151	1	1820	2	Y	2			64
						2	9							
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	144	1	1767	2	Y	44	84 1		24
						48	9							
05	2077 N	1989	-0-	-88 B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-			24
06	1920 N	1906	-0-	-14 B	-0-	144	1	1760	2	Y	2			26
						2	9							
07	2015 N	1995	-0-	-20 B	-0-	152	1	1824	2	Y	17			43
						19	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644														
02	1792 X	1712	-0-	-80 B	-0-	128	1	1569	2	Y	14			139
						15	9							
03	1891 X	1872	-0-	-19 B	-0-	142	1	1712	2	Y	16			155
						18	9							
04	1830 X	1779	-0-	-51 B	-0-	133	1	1627	2	Y	17			172
						19	9							
05	1891 X	1806	-0-	-85 B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162 1		19
						10	9							
06	1830 X	1790	-0-	-40 B	-0-	135	1	1644	2	Y	10			29
						11	9							
07	1891 X	1851	-0-	-40 B	-0-	141	1	1690	2	Y	18			47
						20	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1922	-0-	-66 B	-0-	145	1	1768	2	Y	8		76
03	2108 N	1959	-0-	-149 B	-0-	149	1	1799	2	Y	10		86
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	-0-		86
05	2139 N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69 1	17
06	1890 N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-		17
*07	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-		17

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

02	924 N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2		5
03	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	75	1	907	2	Y	-0-		5
04	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	65	1	801	2	Y	3		8
05	961 N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15		23
06	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1		24
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	68	1	817	2	Y	2		26

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-		12
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	121	1	1463	2	Y	3	2 8	13
04	1560 N	1512	-0-	-48 B	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-		13
05	1643 N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-		13
06	1530 N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17		30
07	1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	115	1	1375	2	Y	5		35

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

02	1876 N	1824	-0-	-52 B	-0-	136	1	1669	2	Y	17		37
03	2108 N	2000	-0-	-108 B	-0-	151	1	1818	2	Y	28		65
04	2010 N	1942	-0-	-68 B	-0-	141	1	1731	2	Y	64		129
05	2015 N	1975	-0-	-40 B	-0-	147	1	1819	2	Y	8		137
06	1950 N	1900	-0-	-50 B	-0-	142	1	1725	2	Y	30		167
07	2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	146	1	1756	2	Y	50		217

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314									
WILSON, GB GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 209352			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	183 1	2242 2	N	18		104	
03	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	225 1	2712 2	N	15	2 8	117	
04	2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	224 1	2739 2	N	15		132	
05	2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	211 1	2611 2	N	32		164	
06	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	216 1	2638 2	N	25	171 1	18	
*07	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	249 1	2989 2	N	19		37	

BURKE, FRANK			WELL #: 15		RRCID -> 209520			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020	
02	1204 N	1048	-0-	-156 B	-0-	78 1	959 2	Y	10		48	
03	1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	94 1	1130 2	Y	11		59	
04	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	88 1	1083 2	Y	5	47 1	17	
05	1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	85 1	1051 2	Y	9		26	
06	1200 N	1136	-0-	-64 B	-0-	85 1	1042 2	Y	8		34	
07	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	92 1	1105 2	Y	5		39	

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 209524			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870	
02	1036 N	840	-0-	-196 B	-0-	63 1	770 2	Y	6		28	
03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	84 1	1011 2	Y	-0-		28	
04	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	76 1	927 2	Y	7		35	
05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	81 1	997 2	Y	-0-		35	
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	79 1	963 2	Y	9	35 1	9	
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	81 1	973 2	Y	-0-		9	

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 209525			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698	
02	1568 N	1496	-0-	-72 B	-0-	113 1	1383 2	Y	-0-		105	
03	1736 N	1607	-0-	-129 B	-0-	123 1	1481 2	Y	3	2 8	106	
04	1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	116 1	1426 2	Y	2		108	
05	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	118 1	1464 2	Y	-0-		108	
06	1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	115 1	1400 2	Y	25		133	
07	1581 N	1446	-0-	-135 B	-0-	111 1	1335 2	Y	-0-		133	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
BURKE, FRANK		WELL #: 13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	896 N	863	-0-	-33 B	-0-	64 1	780 2	Y	17	29 1	8
						19 9					
03	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	77 1	926 2	Y	5		13
						6 9					
04	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	67 1	824 2	Y	22		35
						24 9					
05	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	69 1	856 2	Y	5		40
						6 9					
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	79 1	961 2	Y	-0-		40
*07	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	80 1	955 2	Y	13	36 1	17
						14 9					

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742			
02	1120 N	1090	-0-	-30 B	-0-	82 1	1008 2	N	-0-		116
03	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	90 1	1085 2	N	-0-		116
04	1170 N	1101	-0-	-69 B	-0-	83 1	1018 2	N	-0-		116
05	1209 N	992	-0-	-217 B	-0-	74 1	918 2	N	-0-		116
06	1140 N	1011	-0-	-129 B	-0-	77 1	934 2	N	-0-		116
07	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	88 1	1050 2	N	-0-		116

WILSON, GB GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 209858		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908			
02	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	151 1	1842 2	N	2	182 1	19
						2 9					
03	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	166 1	1998 2	N	33		52
						36 9					
04	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	148 1	1817 2	N	-0-		52
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	166 1	2057 2	N	37		89
						41 9					
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	161 1	1968 2	N	13		102
						14 9					
*07	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	167 1	1998 2	N	18		120
						20 9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210042		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760			
02	1316 N	1241	-0-	-75 B	-0-	94 1	1147 2	Y	-0-		21
03	1395 N	1348	-0-	-47 B	-0-	103 1	1244 2	Y	1	1 8	21
						1 9					
04	1320 N	1262	-0-	-58 B	-0-	95 1	1167 2	Y	-0-		21
05	1364 N	1327	-0-	-37 B	-0-	97 1	1195 2	Y	32		53
						35 9					
06	1290 N	1262	-0-	-28 B	-0-	96 1	1166 2	Y	-0-		53
07	1302 N	1280	-0-	-22 B	-0-	98 1	1181 2	Y	1		54
						1 9					

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732			
02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	92 1	1120 2	Y	10		135
						11 9					
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	102 1	1229 2	Y	8		143
						9 9					
04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	96 1	1176 2	Y	5		148
						6 9					
05	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	96 1	1193 2	Y	34	147 1	35
						37 9					
06	1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	95 1	1162 2	Y	3		38
						3 9					
07	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	98 1	1176 2	Y	5		43
						6 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 N	683	-0-	-129 B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-			2
03	1612 N	1239	-0-	-373 B	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-			2
04	1140 N	652	-0-	-488 B	-0-	49	1	603	2	Y	-0-			2
05	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-			2
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-			2
*07	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	108	1	1299	2	Y	-0-			2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

02	1232 N	992	-0-	-240 B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-			15
03	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	91	1	1097	2	Y	2	2 8		15
04	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1069	2	Y	36			51
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	40	9	1095	2	Y	-0-			51
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-			51
07	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-			51

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

02	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	1			105
03	1085 N	980	-0-	-105 B	-0-	1	9	905	2	N	-0-			105
04	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	75	1	932	2	N	2			107
05	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	76	1	966	2	N	15			122
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	78	1	940	2	N	-0-			122
07	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	17	9	954	2	N	2			124

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

02	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38 1		-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	23	9	1725	2	Y	5			5
04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	143	1	1844	2	Y	20			25
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	151	1	1832	2	Y	5			30
06	1800 N	1623	-0-	-177 B	-0-	22	9	1500	2	Y	-0-			30
07	2077 N	1907	-0-	-170 B	-0-	148	1	1748	2	Y	12	34 1		8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

02	1848 N	1700	-0-	-148 B	-0-	127	1	1559	2	Y	13			35
03	1829 N	1812	-0-	-17 B	-0-	14	9	1673	2	Y	-0-			35
04	1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	139	1	1588	2	Y	1			36
05	1891 N	1495	-0-	-396 B	-0-	130	1	1383	2	Y	-0-			36
06	1740 N	1427	-0-	-313 B	-0-	1	9	1319	2	Y	-0-			36
07	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	112	1	1494	2	Y	10	40 1		6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16		RRCID -> 210963			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	70 1	853 2	Y	22				88
							24 9							
03		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	91 1	1103 2	Y	5	2	8		91
							6 9							
04		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	86 1	1048 2	Y	4				95
							4 9							
05		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	84 1	1038 2	Y	3				98
							3 9							
06		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	89 1	1088 2	Y	18	97	1		19
							20 9							
07		1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	87 1	1046 2	Y	-0-				19

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 211010			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898		

02		532 N	475	-0-	-57 B	-0-	36 1	439 2	Y	-0-				-0-
03		775 N	462	-0-	-313 B	-0-	35 1	427 2	Y	-0-				-0-
04		750 N	438	-0-	-312 B	-0-	33 1	405 2	Y	-0-				-0-
05		527 N	467	-0-	-60 B	-0-	35 1	432 2	Y	-0-				-0-
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	34 1	410 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	34 1	413 2	Y	-0-				-0-

BRIGHT		WELL #:		10		RRCID -> 211300			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906		

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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 211303			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618		

02		1372 N	1340	-0-	-32 B	-0-	98 1	1197 2	Y	41				71
							45 9							
03		1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	108 1	1308 2	Y	1	50	1		22
							1 9							
04		1440 N	1416	-0-	-24 B	-0-	103 1	1265 2	Y	44	26	1		40
							48 9							
05		1488 N	1405	-0-	-83 B	-0-	105 1	1300 2	Y	-0-				40
06		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	104 1	1266 2	Y	53				93
							58 9							
07		1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	109 1	1302 2	Y	28	90	1		31
							31 9							

BRIGHT		WELL #:		15		RRCID -> 211699			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182		

02		1932 N	1823	-0-	-109 B	-0-	137 1	1676 2	Y	9				58
							10 9							
03		2077 N	2015	-0-	-62 B	-0-	152 1	1831 2	Y	29	60	1		27
							32 9							
04		1980 N	1571	-0-	-409 B	-0-	117 1	1439 2	Y	14				41
							15 9							
05		2015 N	1424	-0-	-591 B	-0-	106 1	1306 2	Y	11				52
							12 9							
06		1950 N	1500	-0-	-450 B	-0-	113 1	1375 2	Y	11				63
							12 9							
*07		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	129 1	1547 2	Y	10	57	1		16
							11 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	296	1	3625	2	Y	19		71
03	3999 X	3419	-0-	-580 B	-0-	259	1	3131	2	Y	26	1 8	96
04	3870 X	3264	-0-	-606 B	-0-	246	1	3018	2	Y	-0-	84 1	12
05	4371 X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36		48
06	4230 X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-		48
07	4371 X	4089	-0-	-282 B	-0-	312	1	3743	2	Y	31		79

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

02	3360 X	2341	-0-	-1019 B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-		14
03	3720 X	2642	-0-	-1078 B	-0-	202	1	2439	2	Y	1	1 8	14
04	2700 X	2313	-0-	-387 B	-0-	175	1	2138	2	Y	-0-		14
05	2697 X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-		14
06	2550 X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-		14
07	2635 X	2158	-0-	-477 B	-0-	166	1	1992	2	Y	-0-		14

 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

02	1176 N	1171	-0-	-5 B	-0-	88	1	1079	2	Y	4		44
03	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	98	1	1186	2	Y	13		57
04	1290 N	1167	-0-	-123 B	-0-	87	1	1070	2	Y	9		66
05	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	86	1	1063	2	Y	4	51 1	19
06	1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	94	1	1148	2	Y	3		22
07	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	90	1	1075	2	Y	12		34

 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	68	1	836	2	Y	17		27
03	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	76	1	923	2	Y	18		45
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	877	2	Y	11	46 1	10
05	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	73	1	906	2	Y	10		20
06	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	73	1	892	2	Y	18	21 1	17
07	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	69	1	831	2	Y	-0-		17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1918	-0-	-70 B	-0-	143	1	1753	2	Y	20			76
						22	9							
03	2170 N	2165	-0-	-5 B	-0-	164	1	1978	2	Y	21			97
						23	9							
04	2070 N	2044	-0-	-26 B	-0-	154	1	1880	2	Y	9	86	1	20
						10	9							
05	2139 N	2045	-0-	-94 B	-0-	151	1	1873	2	Y	19			39
						21	9							
06	2100 N	1982	-0-	-118 B	-0-	149	1	1814	2	Y	17			56
						19	9							
07	2108 N	2030	-0-	-78 B	-0-	155	1	1864	2	Y	10			66
						11	9							

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

02	1008 N	1002	-0-	-6 B	-0-	75	1	919	2	Y	7			41
						8	9							
03	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1010	2	Y	22	46	1	17
						24	9							
04	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	79	1	970	2	Y	13			30
						14	9							
05	1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	80	1	989	2	Y	9			39
						10	9							
06	1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	77	1	940	2	Y	10			49
						11	9							
07	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	81	1	977	2	Y	8	46	1	11
						9	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

02	980 N	929	-0-	-51 B	-0-	70	1	858	2	N	1			78
						1	9							
03	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-			78
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	74	1	905	2	N	2			80
						2	9							
05	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	71	1	878	2	N	2			82
						2	9							
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	74	1	897	2	N	-0-			82
07	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	75	1	896	2	N	2			84
						2	9							

WARREN, SM GUL WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

02	2240 X	1532	-0-	-708 B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1	26
						6	9							
03	2480 X	1890	-0-	-590 B	-0-	142	1	1709	2	Y	35			61
						39	9							
04	2280 X	1846	-0-	-434 B	-0-	139	1	1707	2	Y	-0-			61
05	1891 X	1763	-0-	-128 B	-0-	131	1	1623	2	Y	8	56	1	13
						9	9							
06	1830 X	1403	-0-	-427 B	-0-	103	1	1259	2	Y	37			50
						41	9							
07	1922 X	1649	-0-	-273 B	-0-	125	1	1502	2	Y	20	52	1	18
						22	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1961	-0-	-55 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-					10
03	2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					10
04	2130 N	1852	-0-	-278 B	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					10
05	2170 N	1996	-0-	-174 B	-0-	149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800 N	1728	-0-	-72 B	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					10
07	1922 N	1456	-0-	-466 B	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

02	1204 N	1131	-0-	-73 B	-0-	85	1	1036	2	Y	9					55
03	1240 N	1191	-0-	-49 B	-0-	89	1	1071	2	Y	28	59	1			24
04	1230 N	1186	-0-	-44 B	-0-	88	1	1080	2	Y	16					40
05	1240 N	1195	-0-	-45 B	-0-	88	1	1095	2	Y	11					51
06	1140 N	1117	-0-	-23 B	-0-	84	1	1021	2	Y	11					62
07	1240 N	1066	-0-	-174 B	-0-	81	1	975	2	Y	9	58	1			13

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

02	1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	73	1	891	2	Y	1					38
03	1023 N	926	-0-	-97 B	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					38
04	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	78	1	950	2	Y	8					46
05	1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	60	1	746	2	Y	-0-					46
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					46
07	1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	79	1	943	2	Y	14					60

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

02	1288 N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
03	1395 N	745	-0-	-650 B	-0-	57	1	686	2	Y	2					37
04	1290 N	1189	-0-	-101 B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	24	1			13
05	1333 N	1037	-0-	-296 B	-0-	77	1	957	2	Y	3					16
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	6					22
*07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	109	1	1313	2	Y	6					28

WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

02	2548 X	1751	-0-	-797 B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
03	2821 X	2526	-0-	-295 B	-0-	193	1	2333	2	Y	-0-					33
04	2670 X	2351	-0-	-319 B	-0-	175	1	2144	2	Y	29					62
05	2480 X	2212	-0-	-268 B	-0-	164	1	2033	2	Y	14	60	1			16
06	2430 X	2143	-0-	-287 B	-0-	162	1	1970	2	Y	10					26
07	2511 X	2232	-0-	-279 B	-0-	170	1	2039	2	Y	21					47

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	882	-0-	-350 B	-0-	64	1	787	2	Y	28		69
						31	9						
03	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	99	1	1199	2	Y	1	1 8	69
						1	9						
04	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1154	2	Y	1		70
						1	9						
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-		70
06	1260 N	1211	-0-	-49 B	-0-	91	1	1103	2	Y	15		85
						17	9						
07	1302 N	1301	-0-	-1 B	-0-	100	1	1198	2	Y	3		88
						3	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

02	1428 N	1361	-0-	-67 B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-		210
03	1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	112	1	1357	2	N	36	180 1	64
						40	9						
04	1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	108	1	1327	2	N	-0-		64
05	1519 N	1474	-0-	-45 B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-		64
06	1470 N	1360	-0-	-110 B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-		64
07	1488 N	665	-0-	-823 B	-0-	51	1	614	2	N	-0-		64

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

02	1988 X	1497	-0-	-491 B	-0-	113	1	1377	2	Y	6		61
						7	9						
03	2201 X	1902	-0-	-299 B	-0-	145	1	1745	2	Y	11	1 8	71
						12	9						
04	1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	146	1	1787	2	Y	41		112
						45	9						
05	1984 X	1719	-0-	-265 B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81 1	38
						8	9						
06	1850 X	1850	-0-	-0- B	-0-	140	1	1704	2	Y	5		43
						6	9						
07	2046 X	1915	-0-	-131 B	-0-	147	1	1760	2	Y	7		50
						8	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

02	1008 N	984	-0-	-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1		12
						1	9						
03	1085 N	856	-0-	-229 B	-0-	64	1	774	2	Y	16	1 8	27
						18	9						
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	84	1	1028	2	Y	1		28
						1	9						
05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1		29
						1	9						
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-		29
07	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	85	1	1014	2	Y	14	37 1	6
						15	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314								
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 215293			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	1764 N	1627	-0-	-137 B	-0-	123 1	1503 2	Y	1			16
03	1860 N	1783	-0-	-77 B	-0-	136 1	1643 2	Y	4	15	1	5
04	1800 N	1685	-0-	-115 B	-0-	127 1	1558 2	Y	-0-			5
05	1798 N	1513	-0-	-285 B	-0-	113 1	1400 2	Y	-0-			5
06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	150 1	1833 2	Y	-0-	5	1	-0-
*07	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	144 1	1723 2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 215479			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	91 1	1112 2	N	10			141
03	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	95 1	1151 2	N	8	1	8	148
04	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	90 1	1103 2	N	9			157
05	1333 N	1238	-0-	-95 B	-0-	92 1	1135 2	N	10			167
06	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	90 1	1094 2	N	8			175
07	1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	94 1	1129 2	N	10			185

MATLOCK				WELL #:	14	RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	90 1	1095 2	Y	6			24
03	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	94 1	1131 2	Y	26	2	8	48
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	89 1	1091 2	Y	1			49
05	1333 N	1223	-0-	-110 B	-0-	91 1	1129 2	Y	3			52
06	1200 N	1162	-0-	-38 B	-0-	88 1	1068 2	Y	5			57
*07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	93 1	1111 2	Y	14			71

SHAW GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 215495			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694
02	1036 N	921	-0-	-115 B	-0-	70 1	850 2	Y	1			35
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	87 1	1045 2	Y	-0-			35
04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	82 1	999 2	Y	8			43
05	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	74 1	915 2	Y	-0-			43
06	1110 N	1066	-0-	-44 B	-0-	81 1	985 2	Y	-0-			43
07	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	81 1	972 2	Y	14			57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(CODE)	CODE	CODE			AMT	AMT	
02		2548 X	2287	-0-	-261 B	-0-	173 1	2114 2	Y	-0-	62 1		8
03		2728 X	2429	-0-	-299 B	-0-	181 1	2186 2	Y	56	1 8		63
							62 9						
04		2580 X	2473	-0-	-107 B	-0-	185 1	2266 2	Y	20	58 1		25
							22 9						
05		2666 X	2480	-0-	-186 B	-0-	183 1	2269 2	Y	25			50
							28 9						
06		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	189 1	2305 2	Y	15			65
							17 9						
*07		2550 X	2550	-0-	-0- B	-0-	195 1	2336 2	Y	17	61 1		21
							19 9						

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968													
02		1232 N	1218	-0-	-14 B	-0-	91 1	1114 2	Y	12			21
							13 9						
03		1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-	100 1	1204 2	Y	17			38
							19 9						
04		1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	94 1	1151 2	Y	10			48
							11 9						
05		1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	98 1	1211 2	Y	12	50 1		10
							13 9						
06		1290 N	1244	-0-	-46 B	-0-	94 1	1142 2	Y	7			17
							8 9						
*07		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	100 1	1199 2	Y	12			29
							13 9						

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100													
02		2548 X	2518	-0-	-30 B	-0-	194 1	2324 2	Y	-0-			26
03		2697 X	2342	-0-	-355 B	-0-	183 1	2158 2	Y	1			27
							1 9						
04		2640 X	2442	-0-	-198 B	-0-	188 1	2254 2	Y	-0-			27
05		2790 X	2508	-0-	-282 B	-0-	191 1	2317 2	Y	-0-			27
06		2700 X	2366	-0-	-334 B	-0-	183 1	2183 2	Y	-0-			27
07		2790 X	2475	-0-	-315 B	-0-	194 1	2281 2	Y	-0-			27

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180													
02		1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	66 1	784 2	N	-0-			168
03		1860 N	1443	-0-	-417 B	-0-	114 1	1327 2	N	2	2 8		168
							2 9						
04		1530 N	1178	-0-	-352 B	-0-	92 1	1084 2	N	2			170
							2 9						
05		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	154 1	1862 2	N	-0-			170
06		1410 N	1286	-0-	-124 B	-0-	101 1	1185 2	N	-0-			170
07		1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	92 1	1050 2	N	35	180 1		25
							39 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1637	-0-	-15 B	-0-	123 1	1507 2	Y	6	6 1		13
03	1860 N	1571	-0-	-289 B	-0-	120 1	1445 2	Y	5	6 1		12
04	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	118 1	1442 2	Y	6	7 1		11
05	1798 N	1557	-0-	-241 B	-0-	116 1	1435 2	Y	5			16
06	1530 N	1499	-0-	-31 B	-0-	113 1	1379 2	Y	6	7 1		15
07	1612 N	1520	-0-	-92 B	-0-	116 1	1397 2	Y	6	7 1		14

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

02	1568 N	1399	-0-	-169 B	-0-	105 1	1285 2	Y	8			41
03	1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	133 1	1611 2	Y	11	34 1		18
04	1740 N	1615	-0-	-125 B	-0-	121 1	1484 2	Y	9			27
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	129 1	1591 2	Y	9			36
06	1710 N	1692	-0-	-18 B	-0-	128 1	1558 2	Y	5			41
07	1674 N	1576	-0-	-98 B	-0-	121 1	1446 2	Y	8	32 1		17

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 8		7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

02	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	90 1	1098 2	Y	-0-			4
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	105 1	1266 2	Y	9			13
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	100 1	1227 2	Y	-0-			13
05	1302 N	1295	-0-	-7 B	-0-	97 1	1198 2	Y	-0-			13
06	1350 N	1204	-0-	-146 B	-0-	90 1	1101 2	Y	12			25
07	1364 N	1157	-0-	-207 B	-0-	88 1	1061 2	Y	7			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//	714314									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	216601	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11790 - 11924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	672 N	407	-0-	-265 B	-0-	33 1 14 9	360 2	Y	13		46		
03	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	36 1 1 9	388 2	Y	1	1 8	46		
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	58 1 2 9	665 2	Y	2		48		
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	54 1 1 9	621 2	Y	1		49		
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	57 1 1 9	650 2	Y	1		50		
07	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	58 1 2 9	649 2	Y	2		52		

WARREN, SM GUL			WELL #:	6	RRCID ->	216633	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	12216	PERF.	11942 - 12230	

02	2156 N	2082	-0-	-74 B	-0-	156 1 14 9	1912 2	Y	13	27 1	12		
03	2201 N	2167	-0-	-34 B	-0-	166 1	2001 2	Y	-0-		12		
04	2160 N	2151	-0-	-9 B	-0-	160 1 32 9	1959 2	Y	29		41		
05	2294 N	2214	-0-	-80 B	-0-	164 1 15 9	2035 2	Y	14	46 1	9		
06	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	158 1 11 9	1932 2	Y	10		19		
*07	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	172 1 23 9	2058 2	Y	21		40		

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	16	RRCID ->	216922	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11284 - 11472	

02	1456 X	1455	-0-	-1 B	-0-	110 1 4 9	1341 2	Y	4	91 1	18		
03	1643 X	1588	-0-	-55 B	-0-	121 1 6 9	1461 2	Y	5		23		
04	1590 X	1530	-0-	-60 B	-0-	115 1 3 9	1412 2	Y	3		26		
05	1643 X	1582	-0-	-61 B	-0-	117 1 13 9	1452 2	Y	12		38		
06	1590 X	1543	-0-	-47 B	-0-	117 1 4 9	1422 2	Y	4		42		
07	1612 X	1587	-0-	-25 B	-0-	121 1 10 9	1456 2	Y	9		51		

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	216945	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11312 - 11530	

02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	44 1	538 2	Y	-0-		37		
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	39 1	471 2	Y	-0-		37		
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	40 1	487 2	Y	-0-		37		
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	47 1	576 2	Y	-0-		37		
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	46 1 14 9	561 2	Y	13		50		
07	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	39 1 6 9	473 2	Y	5		55		

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 X	1605	-0-	-75 B	-0-	121 1 4 9	1480 2	Y	4			42
03	1860 X	1686	-0-	-174 B	-0-	128 1 12 9	1546 2	Y	11	27	1	26
04	1800 X	1573	-0-	-227 B	-0-	118 1 7 9	1448 2	Y	6			32
05	1798 X	1610	-0-	-188 B	-0-	120 1 3 9	1487 2	Y	3			35
06	1710 X	1616	-0-	-94 B	-0-	121 1 17 9	1478 2	Y	15	26	1	24
07	1767 X	1621	-0-	-146 B	-0-	125 1 1 9	1495 2	Y	1			25

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

02	2632 X	1755	-0-	-877 B	-0-	132 1 12 9	1611 2	Y	11			39
03	2914 X	2034	-0-	-880 B	-0-	156 1	1878 2	Y	-0-			39
04	2820 X	1977	-0-	-843 B	-0-	149 1 1 9	1827 2	Y	1			40
05	2821 X	1678	-0-	-1143 B	-0-	125 1	1553 2	Y	-0-			40
06	2730 X	2001	-0-	-729 B	-0-	152 1	1849 2	Y	-0-			40
*07	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	191 1 12 9	2290 2	Y	11	39	1	12

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	149 1 44 9	1828 2	N	40			78
03	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	164 1 2 9	1980 2	N	2			80
04	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	155 1 46 9	1901 2	N	42			122
05	2201 N	2088	-0-	-113 B	-0-	156 1 2 9	1930 2	N	2			124
06	2070 N	2010	-0-	-60 B	-0-	152 1	1858 2	N	-0-			124
07	2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	159 1 47 9	1909 2	N	43			167

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

02	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	133 1 13 9	1625 2	Y	12			30
03	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	192 1	2313 2	Y	-0-			30
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	138 1	1693 2	Y	-0-			30
05	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	163 1	2021 2	Y	-0-			30
06	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	189 1	2299 2	Y	-0-			30
*07	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	194 1 11 9	2326 2	Y	10	33	1	7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	143 1	1751 2	Y	27	97
						30 9				
03	1953 N	1950	-0-	-3 B	-0-	149 1	1800 2	Y	1	98
						1 9				
04	1890 N	1856	-0-	-34 B	-0-	140 1	1714 2	Y	2	100
						2 9				
*05	2139 N	1999	-0-	-140 B	-0-	148 1	1838 2	Y	12	112
						13 9				
06	1890 N	1829	-0-	-61 B	-0-	139 1	1690 2	Y	-0-	23
						144 1	1727 2	Y	89 1	24
07	1922 N	1872	-0-	-50 B	-0-	1 9				

WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330		
02	2996 X	2792	-0-	-204 B	-0-	209 1	2552 2	Y	28	9
						31 9				
03	3317 X	3018	-0-	-299 B	-0-	231 1	2787 2	Y	-0-	9
04	3210 X	2903	-0-	-307 B	-0-	218 1	2666 2	Y	17	26
						19 9				
05	3131 X	2947	-0-	-184 B	-0-	220 1	2726 2	Y	1	27
						1 9				
06	3030 X	2940	-0-	-90 B	-0-	222 1	2701 2	Y	15	5
						17 9			37 1	
07	3100 X	2729	-0-	-371 B	-0-	210 1	2513 2	Y	5	10
						6 9				

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250		
02	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	213 1	2607 2	Y	28	18
						31 9				
03	3131 X	3127	-0-	-4 B	-0-	239 1	2888 2	Y	-0-	18
04	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	229 1	2806 2	Y	17	35
						19 9				
05	3162 X	3043	-0-	-119 B	-0-	227 1	2816 2	Y	-0-	35
06	3060 X	2980	-0-	-80 B	-0-	225 1	2737 2	Y	16	14
						18 9				
07	3162 X	2909	-0-	-253 B	-0-	223 1	2680 2	Y	5	19
						6 9				

WARE, J. F.		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802		
02	980 N	723	-0-	-257 B	-0-	54 1	665 2	N	4	62
						4 9				
03	1023 N	882	-0-	-141 B	-0-	67 1	806 2	N	8	70
						9 9				
04	990 N	921	-0-	-69 B	-0-	69 1	846 2	N	5	75
						6 9				
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	69 1	850 2	N	3	78
						3 9				
06	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	59 1	717 2	N	2	80
						2 9				
*07	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	75 1	898 2	N	-0-	80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	101	1	1238	2	Y	1		6
						1	9						
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1335	2	Y	26		32
						29	9						
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	102	1	1252	2	Y	1		33
						1	9						
05	1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	97	1	1202	2	Y	3		36
						3	9						
06	1440 N	1075	-0-	-365 B	-0-	81	1	993	2	Y	1		37
						1	9						
07	1395 N	1310	-0-	-85 B	-0-	99	1	1191	2	Y	18	51 1	4
						20	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

02	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	118	1	1448	2	Y	1		128
						1	9						
03	1581 N	1391	-0-	-190 B	-0-	105	1	1273	2	Y	12		140
						13	9						
04	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	119	1	1461	2	Y	-0-		140
05	1736 N	1507	-0-	-229 B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156 1	17
						36	9						
06	1350 N	1119	-0-	-231 B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-		17
*07	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1523	2	Y	9		26
						10	9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

02	1848 X	1251	-0-	-597 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-		-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	205	1	2477	2	Y	-0-		-0-
04	2406 X	2406	-0-	-0- B	-0-	182	1	2224	2	Y	-0-		-0-
05	2387 X	1857	-0-	-530 B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-		-0-
06	2610 X	1864	-0-	-746 B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-		-0-
07	2697 X	1828	-0-	-869 B	-0-	141	1	1687	2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

02	2856 X	2746	-0-	-110 B	-0-	207	1	2538	2	Y	1		33
						1	9						
03	3162 X	2734	-0-	-428 B	-0-	208	1	2517	2	Y	8		41
						9	9						
04	3060 X	2592	-0-	-468 B	-0-	195	1	2394	2	Y	3	41 1	3
						3	9						
05	3131 X	2573	-0-	-558 B	-0-	192	1	2381	2	Y	-0-		3
06	2940 X	2352	-0-	-588 B	-0-	178	1	2172	2	Y	2		5
						2	9						
07	3038 X	2909	-0-	-129 B	-0-	224	1	2682	2	Y	3		8
						3	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 X	2182	-0-	-2 B	-0-	164 1	2004 2	Y	13			48
03	2480 X	2393	-0-	-87 B	-0-	14 9 182 1	2197 2	Y	13	42 1		19
04	2400 X	2246	-0-	-154 B	-0-	14 9 169 1	2070 2	Y	6			25
05	2480 X	2379	-0-	-101 B	-0-	7 9 177 1	2194 2	Y	7			32
06	2340 X	2273	-0-	-67 B	-0-	8 9 171 1	2088 2	Y	13			45
07	2418 X	2211	-0-	-207 B	-0-	14 9 170 1	2040 2	Y	1			46

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

02	1372 N	925	-0-	-447 B	-0-	70 1	855 2	Y	-0-	59 1		6
03	1612 N	1260	-0-	-352 B	-0-	92 1	1112 2	Y	51			57
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	56 9 137 1	1675 2	Y	21	53 1		25
05	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	23 9 155 1	1915 2	Y	26			51
06	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	29 9 191 1	2333 2	Y	13			64
*07	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	14 9 225 1	2698 2	Y	18	59 1		23

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

02	1092 N	967	-0-	-125 B	-0-	73 1	894 2	Y	-0-	58 1		12
03	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	93 1	1127 2	Y	58			70
04	1170 N	1097	-0-	-73 B	-0-	64 9 81 1	995 2	Y	19	58 1		31
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	21 9 86 1	1069 2	Y	25			56
06	1230 N	1197	-0-	-33 B	-0-	28 9 90 1	1092 2	Y	14			70
*07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	15 9 92 1	1103 2	Y	16	60 1		26

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

02	1568 X	936	-0-	-632 B	-0-	71 1	865 2	Y	-0-			13
03	1738 X	1738	-0-	-0- B	-0-	133 1	1604 2	Y	1	1 8		13
04	1941 X	1941	-0-	-0- B	-0-	1 9 146 1	1793 2	Y	2			15
05	2029 X	2029	-0-	-0- B	-0-	2 9 152 1	1877 2	Y	-0-			15
06	1816 X	1816	-0-	-0- B	-0-	135 1	1645 2	Y	33			48
07	2015 X	1735	-0-	-280 B	-0-	36 9 133 1	1596 2	Y	5			53

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	859	-0-	-261 B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-			83
03	1147 N	887	-0-	-260 B	-0-	68	1	819	2	Y	-0-			83
04	1260 N	933	-0-	-327 B	-0-	70	1	863	2	Y	-0-			83
05	961 N	883	-0-	-78 B	-0-	65	1	799	2	Y	17			100
						19	9							
06	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-			100
07	961 N	814	-0-	-147 B	-0-	61	1	734	2	Y	17			117
						19	9							

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

02	2072 X	1587	-0-	-485 B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-			167
03	2201 X	1720	-0-	-481 B	-0-	127	1	1535	2	Y	53	179	1	41
						58	9							
04	2100 X	1934	-0-	-166 B	-0-	146	1	1788	2	Y	-0-			41
05	2170 X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1	-0-
06	2100 X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-			-0-
*07	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	160	1	1923	2	Y	-0-			-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

02	1176 N	1136	-0-	-40 B	-0-	86	1	1050	2	N	-0-			115
03	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	95	1	1149	2	N	-0-			115
04	1230 N	1180	-0-	-50 B	-0-	89	1	1091	2	N	-0-			115
05	1271 N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-			115
06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-			115
*07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	105	1	1260	2	N	-0-			115

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

02	1120 N	751	-0-	-369 B	-0-	56	1	682	2	Y	12			93
						13	9							
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	103	1	1248	2	Y	6			99
						7	9							
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	4			103
						4	9							
05	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	Y	9			112
						10	9							
06	1320 N	1208	-0-	-112 B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1	32
						7	9							
07	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	87	1	1046	2	Y	5			37
						6	9							

 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	72	1	879	2	Y	3			25
						3	9							
03	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	89	1	1076	2	Y	13			38
						14	9							
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	84	1	1028	2	Y	10			48
						11	9							
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	81	1	1003	2	Y	5	40	1	13
						6	9							
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	86	1	1053	2	Y	3			16
						3	9							
*07	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	90	1	1081	2	Y	13			29
						14	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314											
NEWSOME -A-			WELL #: 8		RRCID -> 219710			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1932 N	1757	-0-	-175 B	-0-	133	1	1623	2	Y	1		46
							1	9						
03		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	5	46 1	5
							6	9						
04		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	155	1	1900	2	Y	11		16
							12	9						
05		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	155	1	1922	2	Y	3		19
							3	9						
06		2040 N	1699	-0-	-341 B	-0-	129	1	1569	2	Y	1		20
							1	9						
07		2139 N	2035	-0-	-104 B	-0-	156	1	1869	2	Y	9		29
							10	9						

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184			

02		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	-0-		10
03		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	122	1	1469	2	Y	-0-		10
04		1200 N	962	-0-	-238 B	-0-	73	1	889	2	Y	-0-		10
05		1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-		10
06		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-		10
*07		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-		10

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898			

02		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	57		83
							63	9						
03		1271 N	1115	-0-	-156 B	-0-	85	1	1027	2	Y	3		86
04		1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	80	1	985	2	Y	5		91
05		1147 N	1062	-0-	-85 B	-0-	79	1	982	2	Y	1		92
06		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	979	2	Y	22		114
07		1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1019	2	Y	1	109 1	6
							1	9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 220611			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686			

02		1260 N	1231	-0-	-29 B	-0-	93	1	1132	2	Y	5		141
03		1364 N	1343	-0-	-21 B	-0-	102	1	1235	2	Y	5	2 8	144
04		1380 N	1284	-0-	-96 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-		144
05		1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	97	1	1202	2	Y	5		149
06		1290 N	1269	-0-	-21 B	-0-	96	1	1170	2	Y	3		152
07		1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	101	1	1208	2	Y	4		156
							4	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		14	RRCID ->	221189	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11490 -	11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1036 N	1016	-0-	-20 B	-0-	76	1	933	2	Y	6		60
						7	9						
03	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	85	1	1031	2	Y	3		63
						3	9						
04	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	963	2	Y	5		68
						6	9						
05	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	79	1	983	2	Y	26	60 1	34
						29	9						
06	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	966	2	Y	3		37
						3	9						
07	1085 N	1069	-0-	-16 B	-0-	82	1	985	2	Y	2		39
						2	9						

BARTON GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	221247	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11712 -	11852
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	68	1	832	2	Y	-0-		8
03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-		8
04	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	59	1	720	2	Y	3		11
						3	9						
05	992 N	599	-0-	-393 B	-0-	45	1	554	2	Y	-0-		11
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	Y	-0-		11
*07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	917	2	Y	-0-		11

DOUGLAS				WELL #:	1	RRCID ->	221814	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11806 -	11932
02	2744 X	2379	-0-	-365 B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-		97
03	3038 X	2478	-0-	-560 B	-0-	190	1	2288	2	Y	-0-		97
04	2940 X	2390	-0-	-550 B	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-		97
05	2883 X	2477	-0-	-406 B	-0-	185	1	2292	2	Y	-0-		97
06	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	212	1	2587	2	Y	-0-		97
*07	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	209	1	2512	2	Y	-0-		97

NEWSOME -A-				WELL #:	10	RRCID ->	221817	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11550 -	11760
02	952 N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2		50
						2	9						
03	1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	64	1	770	2	Y	3	45 1	8
						3	9						
04	1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	73	1	892	2	Y	10		18
						11	9						
05	1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3		21
						3	9						
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1		22
						1	9						
07	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	903	2	Y	8		30
						9	9						

NEWSOME -A-				WELL #:	11	RRCID ->	221818	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11940 -	12070
02	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-		18
03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	139	1	1674	2	Y	2	1 8	19
						2	9						
04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-		19
05	1891 N	1675	-0-	-216 B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-		19
06	1770 N	1445	-0-	-325 B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-		19
*07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-		19

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	118	1	1442	2	Y	15				65
03	1426 N	1316	-0-	-110 B	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-				65
04	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	103	1	1263	2	Y	-0-				65
05	1736 N	1199	-0-	-537 B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-				65
06	1260 N	1060	-0-	-200 B	-0-	79	1	966	2	Y	14				79
07	1426 N	1234	-0-	-192 B	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-				79

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

02	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-				4
03	2666 X	2624	-0-	-42 B	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-				4
04	2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	193	1	2364	2	Y	-0-				4
05	3162 X	2412	-0-	-750 B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-				4
06	3060 X	2168	-0-	-892 B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-				4
07	3162 X	2070	-0-	-1092 B	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-				4

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-				-0-
03	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	76	1	914	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	809	-0-	-181 B	-0-	61	1	748	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	505	-0-	-455 B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-				-0-
*07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-				-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

02	1260 N	1250	-0-	-10 B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1		20
03	1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	95	1	1152	2	N	-0-				20
04	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	90	1	1102	2	N	-0-				20
05	1395 N	1214	-0-	-181 B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-				20
06	1200 N	925	-0-	-275 B	-0-	70	1	855	2	N	-0-				20
*07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	98	1	1170	2	N	-0-				20

 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

02	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1291	2	Y	2				46
03	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	116	1	1397	2	Y	5	46	1		5
04	1530 N	1441	-0-	-89 B	-0-	108	1	1321	2	Y	11				16
05	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	116	1	1430	2	Y	3				19
06	1470 N	1297	-0-	-173 B	-0-	98	1	1198	2	Y	1				20
07	1488 N	1337	-0-	-151 B	-0-	102	1	1226	2	Y	8				28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	222170	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	11634	- 11960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	164 1	2005 2		N	-0-			159
03		2573 N	2070	-0-	-503 B	-0-	158 1	1912 2		N	-0-			159
04		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	193 1	2368 2		N	-0-			159
05		2387 N	2345	-0-	-42 B	-0-	175 1	2169 2		N	1			160
							1 9							
06		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	176 1	2144 2		N	35	176 1		19
							39 9							
07		2635 N	2166	-0-	-469 B	-0-	167 1	1999 2		N	-0-			19

ODOM, JR GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222442	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	12030	- 12354	
02		2800 X	2788	-0-	-12 B	-0-	209 1	2560 2		Y	17			62
							19 9							
03		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	254 1	3066 2		Y	20	63 1		19
							22 9							
04		3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	233 1	2853 2		Y	9			28
							10 9							
05		3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	233 1	2880 2		Y	12			40
							13 9							
06		3240 X	2712	-0-	-528 B	-0-	204 1	2486 2		Y	20			60
							22 9							
07		3348 X	2989	-0-	-359 B	-0-	230 1	2757 2		Y	2			62
							2 9							

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	222444	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	11972	- 12156	
02		2688 X	2333	-0-	-355 B	-0-	176 1	2157 2		Y	-0-			18
03		2697 X	2500	-0-	-197 B	-0-	190 1	2299 2		Y	10			28
							11 9							
04		2610 X	2480	-0-	-130 B	-0-	187 1	2293 2		Y	-0-			28
05		2697 X	2411	-0-	-286 B	-0-	180 1	2231 2		Y	-0-			28
06		2490 X	2252	-0-	-238 B	-0-	170 1	2072 2		Y	9			37
							10 9							
07		2573 X	2298	-0-	-275 B	-0-	177 1	2121 2		Y	-0-			37

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		3	RRCID ->	222456	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	11870	- 12118	
02		1456 N	1406	-0-	-50 B	-0-	105 1	1289 2		Y	11			40
							12 9							
03		1612 N	1329	-0-	-283 B	-0-	102 1	1227 2		Y	-0-			40
04		1530 N	1310	-0-	-220 B	-0-	95 1	1158 2		Y	52	63 1		29
							57 9							
05		1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	105 1	1298 2		Y	-0-			29
06		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	101 1	1230 2		Y	-0-			29
*07		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	111 1	1331 2		Y	46			75
							51 9							

PERRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222509	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11826	- 11970	
02		2884 X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119 1	1454 2		Y	7			53
							8 9							
03		3193 X	1787	-0-	-1406 B	-0-	136 1	1641 2		Y	9	2 8		60
							10 9							
04		3090 X	1767	-0-	-1323 B	-0-	132 1	1611 2		Y	22	60 1		22
							24 9							
05		1829 X	1652	-0-	-177 B	-0-	122 1	1515 2		Y	14			36
							15 9							
06		1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	139 1	1690 2		Y	-0-			36
*07		1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	145 1	1737 2		Y	17			53
							19 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		896 N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-	2	
03		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	69	1	828	2	Y	24	26	
							26	9						
04		900 N	856	-0-	-44 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-	26	
05		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-	26	
06		900 N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-	26	
07		899 N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	Y	-0-	26	

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536	

02		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-	16	
03		713 N	11	-0-	-702 B	-0-	4	1	7	9	Y	6	8	
04		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-	8	
05		1426 N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-	8	
06		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	-0-	
07		1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-	-0-	

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		11	RRCID -> 222771			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090	

02		2464 X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	2	Y	-0-	16	
03		2666 X	2400	-0-	-266 B	-0-	183	1	2207	2	Y	9	25	
							10	9						
04		2370 X	1812	-0-	-558 B	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-	25	
05		2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-	25	
06		2460 X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9	34	
							10	9						
07		2542 X	1998	-0-	-544 B	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-	34	

WARREN, SM GU1				WELL #:		13	RRCID -> 223151			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004	

02		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	24	
							6	9				62	1	
03		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	175	1	2107	2	Y	39	63	
							43	9						
04		2190 N	2186	-0-	-4 B	-0-	165	1	2020	2	Y	1	64	
							1	9						
05		2356 N	2272	-0-	-84 B	-0-	169	1	2094	2	Y	8	10	
							9	9				62	1	
06		2250 N	2133	-0-	-117 B	-0-	158	1	1922	2	Y	48	58	
							53	9						
07		2263 N	2195	-0-	-68 B	-0-	167	1	2004	2	Y	22	15	
							24	9				65	1	

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		13	RRCID -> 223550			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018	

02		2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	177	1	2160	2	Y	-0-	24	
03		2511 X	2225	-0-	-286 B	-0-	169	1	2046	2	Y	9	33	
							10	9						
04		2430 X	1988	-0-	-442 B	-0-	150	1	1838	2	Y	-0-	33	
05		2573 X	1979	-0-	-594 B	-0-	148	1	1831	2	Y	-0-	33	
06		2490 X	1862	-0-	-628 B	-0-	140	1	1713	2	Y	8	41	
							9	9						
07		2573 X	1888	-0-	-685 B	-0-	145	1	1743	2	Y	-0-	41	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	95	1	1112	2	Y	5			47
							6	9							
03		1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	101	1	1166	2	Y	15	37	1	23
							17	9					2	8	
04		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	96	1	1132	2	Y	8			31
							9	9							
05		1333 N	1099	-0-	-234 B	-0-	86	1	1010	2	Y	3			34
							3	9							
06		1230 N	1036	-0-	-194 B	-0-	81	1	935	2	Y	18	35	1	17
							20	9							
07		1271 N	1128	-0-	-143 B	-0-	90	1	1036	2	Y	2			19
							2	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370															
02		1932 X	1872	-0-	-60 B	-0-	141	1	1721	2	Y	9			44
							10	9							
03		2108 X	1886	-0-	-222 B	-0-	143	1	1725	2	Y	16			60
							18	9							
04		2045 X	2045	-0-	-0- B	-0-	149	1	1819	2	Y	70			130
							77	9							
05		2108 X	2076	-0-	-32 B	-0-	154	1	1908	2	Y	13			143
							14	9							
06		2010 X	1995	-0-	-15 B	-0-	151	1	1838	2	Y	5	128	1	20
							6	9							
07		2108 X	2019	-0-	-89 B	-0-	155	1	1856	2	Y	7			27
							8	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286															
02		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-			13
							141	1	1702	2	Y	6	14	1	5
03		2108 N	1850	-0-	-258 B	-0-	7	9							
04		2100 N	1521	-0-	-579 B	-0-	114	1	1398	2	Y	8			13
							9	9							
05		2139 N	1995	-0-	-144 B	-0-	148	1	1832	2	Y	14			27
							15	9							
*06		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	147	1	1791	2	Y	59	41	1	45
							65	9							
*07		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-	64	1	37

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420															
02		3332 X	3270	-0-	-62 B	-0-	247	1	3019	2	Y	4			61
							4	9							
03		3658 X	3477	-0-	-181 B	-0-	266	1	3205	2	Y	5			66
							6	9							
04		3540 X	3285	-0-	-255 B	-0-	247	1	3025	2	Y	12	49	1	29
							13	9							
05		3658 X	3431	-0-	-227 B	-0-	256	1	3169	2	Y	5			34
							6	9							
06		3510 X	3335	-0-	-175 B	-0-	252	1	3071	2	Y	11			45
							12	9							
07		3627 X	3372	-0-	-255 B	-0-	259	1	3103	2	Y	9			54
							10	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//	714314									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.11708	- 11966	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	2447 X	2447	-0-	-0- B	-0-	185 1	2260 2	Y	2		18		
						2 9							
03	3038 X	2686	-0-	-352 B	-0-	204 1	2468 2	Y	13		31		
						14 9							
04	2940 X	2531	-0-	-409 B	-0-	190 1	2326 2	Y	14		45		
						15 9							
05	3038 X	2506	-0-	-532 B	-0-	187 1	2315 2	Y	4		49		
						4 9							
06	2790 X	2477	-0-	-313 B	-0-	186 1	2268 2	Y	21		70		
						23 9							
07	2697 X	2418	-0-	-279 B	-0-	186 1	2230 2	Y	2		72		
						2 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	8	RRCID ->	224003	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	12183	PERF.11758	- 12026	
02	1708 N	1611	-0-	-97 B	-0-	121 1	1479 2	Y	10		41		
						11 9							
03	1829 N	1784	-0-	-45 B	-0-	136 1	1648 2	Y	-0-		41		
04	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	129 1	1577 2	Y	61	68 1	34		
						67 9							
05	1798 N	1720	-0-	-78 B	-0-	129 1	1591 2	Y	-0-		34		
06	1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-	129 1	1577 2	Y	-0-		34		
07	1829 N	1765	-0-	-64 B	-0-	132 1	1583 2	Y	45		79		
						50 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	6	RRCID ->	224032	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11886	- 12148	
02	2156 N	1788	-0-	-368 B	-0-	139 1	1649 2	Y	-0-		102		
03	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	176 1	2076 2	Y	2	2 8	102		
						2 9							
04	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	173 1	2069 2	Y	44	90 1	56		
						48 9							
05	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	163 1	1972 2	Y	-0-		56		
06	2190 N	2036	-0-	-154 B	-0-	158 1	1878 2	Y	-0-		56		
07	2356 N	2064	-0-	-292 B	-0-	162 1	1890 2	Y	11		67		
						12 9							

PERRY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	224339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11794	- 11948	
02	1876 N	1852	-0-	-24 B	-0-	139 1	1705 2	Y	7		56		
						8 9							
03	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	154 1	1853 2	Y	10	2 8	64		
						11 9							
04	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	148 1	1812 2	Y	23	60 1	27		
						25 9							
05	2046 N	1885	-0-	-161 B	-0-	139 1	1724 2	Y	20		47		
						22 9							
06	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	153 1	1868 2	Y	1		48		
						1 9							
*07	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	156 1	1874 2	Y	17		65		
						19 9							

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	224350	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11970	- 12138	
02	1848 N	1796	-0-	-52 B	-0-	136 1	1660 2	Y	-0-		4		
03	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	172 1	2076 2	Y	-0-		4		
04	1080 N	882	-0-	-198 B	-0-	67 1	815 2	Y	-0-		4		
05	1984 N	1624	-0-	-360 B	-0-	121 1	1503 2	Y	-0-		4		
06	2190 N	1470	-0-	-720 B	-0-	111 1	1359 2	Y	-0-		4		
07	899 N	610	-0-	-289 B	-0-	47 1	563 2	Y	-0-		4		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2100 N	1641	-0-	-459 B	-0-	123 1	1506 2	Y	11		34
							12 9					
03		1984 N	1726	-0-	-258 B	-0-	132 1	1594 2	Y	-0-		34
04		2070 N	1398	-0-	-672 B	-0-	106 1	1292 2	Y	-0-		34
05		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	172 1	2131 2	Y	-0-		34
06		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	158 1	1924 2	Y	-0-		34
*07		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	186 1	2227 2	Y	10	38 1	6
							11 9					

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056												
02		1120 N	1095	-0-	-25 B	-0-	81 1	993 2	Y	19		29
							21 9					
03		1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	87 1	1045 2	Y	20		49
							22 9					
04		1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	83 1	1013 2	Y	12	51 1	10
							13 9					
05		1209 N	955	-0-	-254 B	-0-	71 1	874 2	Y	9		19
							10 9					
06		1110 N	1074	-0-	-36 B	-0-	80 1	975 2	Y	17	20 1	16
							19 9					
07		1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	83 1	994 2	Y	-0-		16

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760												
02		1344 N	1284	-0-	-60 B	-0-	97 1	1186 2	Y	1		38
							1 9					
03		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	107 1	1295 2	Y	9		47
							10 9					
04		1320 N	1316	-0-	-4 B	-0-	99 1	1214 2	Y	3	41 1	9
							3 9					
05		1426 N	1348	-0-	-78 B	-0-	101 1	1247 2	Y	-0-		9
06		1380 N	1320	-0-	-60 B	-0-	100 1	1217 2	Y	3		12
							3 9					
07		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	101 1	1208 2	Y	3		15
							3 9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804												
02		1372 N	1304	-0-	-68 B	-0-	98 1	1204 2	N	2		75
							2 9					
03		1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	110 1	1331 2	N	2		77
							2 9					
04		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	102 1	1249 2	N	93		170
							102 9					
05		1457 N	1432	-0-	-25 B	-0-	107 1	1323 2	N	2		172
							2 9					
06		1410 N	1277	-0-	-133 B	-0-	97 1	1178 2	N	2		174
							2 9					
07		1488 N	960	-0-	-528 B	-0-	72 1	862 2	N	24	174 1	24
							26 9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-				40
03	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	94	1	1139	2	Y	8				48
04	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	3	39	1		12
05	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-				12
06	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2				14
*07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	2				16

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

02	2296 X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-				5
03	2449 X	2094	-0-	-355 B	-0-	160	1	1934	2	Y	-0-				5
04	2340 X	2040	-0-	-300 B	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-				5
05	2418 X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-				5
06	2192 X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-				5
*07	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	174	1	2088	2	Y	-0-				5

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

02	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	134	1	1636	2	Y	2				43
03	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	92	1	1106	2	Y	4	42	1		5
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	10				15
05	1953 N	1772	-0-	-181 B	-0-	132	1	1637	2	Y	3				18
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	115	1	1406	2	Y	1				19
07	1984 N	1540	-0-	-444 B	-0-	118	1	1413	2	Y	8				27

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

02	1960 N	1249	-0-	-711 B	-0-	94	1	1152	2	Y	3				30
03	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	150	1	1814	2	Y	9	25	1		14
04	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	6				20
05	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1305	2	Y	3				23
06	1920 N	1453	-0-	-467 B	-0-	109	1	1329	2	Y	14	25	1		12
07	2077 N	1282	-0-	-795 B	-0-	99	1	1182	2	Y	1				13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314														
WARREN, SM GU1		WELL #: 12		RRCID -> 225022		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11960 - 12278						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
03	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	161	1	1948	2	Y	39					63
04	2460 N	1943	-0-	-517 B	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					63
05	2852 N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
06	2070 N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
*07	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	242	1	2907	2	Y	22	59	1			13

ALLRED		WELL #: 13		RRCID -> 225086		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11706 - 11914						
02	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
03	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	1					35
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12
05	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
06	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
07	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	80	1	954	2	Y	5					27

WILSON, GB GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 225087		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11876 - 12192						
02	2072 N	2008	-0-	-64 B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
03	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	190	1	2299	2	Y	-0-					15
04	2160 N	2021	-0-	-139 B	-0-	151	1	1852	2	Y	16					31
05	2232 N	2224	-0-	-8 B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400 N	2258	-0-	-142 B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
07	2077 N	2014	-0-	-63 B	-0-	155	1	1853	2	Y	5					16

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225089		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11532 - 11772						
02	1120 N	1100	-0-	-20 B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
03	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					28
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	41					69
05	1209 N	1137	-0-	-72 B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
07	1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	87	1	1048	2	Y	-0-	56	1			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//	714314								
ODOM, JR GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	225194	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11912 -	12178
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3304 X	2788	-0-	-516 B	-0-	209 1	2557 2	Y	20			72
						22 9						
03	3379 X	3078	-0-	-301 B	-0-	234 1	2823 2	Y	19	66 1		25
						21 9						
04	3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	241 1	2957 2	Y	10			35
						11 9						
05	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	243 1	3007 2	Y	12			47
						13 9						
06	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	229 1	2794 2	Y	19			66
						21 9						
07	3317 X	2998	-0-	-319 B	-0-	231 1	2765 2	Y	2			68
						2 9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	14	RRCID ->	225403	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11524 -	11718
02	1260 N	951	-0-	-309 B	-0-	70 1	859 2	N	20			97
						22 9						
03	1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	97 1	1166 2	N	-0-			97
						97 1						
04	1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	94 1	1152 2	N	-0-			97
						94 1						
05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	92 1	1133 2	N	-0-			97
						92 1						
06	1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	91 1	1114 2	N	-0-			97
						91 1						
07	1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	93 1	1114 2	N	-0-			97
						93 1						

WILSON, GB GU 1			WELL #:	16	RRCID ->	226070	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11812 -	12054
02	2296 X	2201	-0-	-95 B	-0-	166 1	2035 2	Y	-0-			82
						166 1						
03	2542 X	2070	-0-	-472 B	-0-	158 1	1912 2	Y	-0-			82
						158 1						
04	2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	184 1	2251 2	Y	32	91 1		23
						35 9						
05	2480 X	2401	-0-	-79 B	-0-	179 1	2222 2	Y	-0-			23
						179 1						
06	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	180 1	2189 2	Y	33			56
						36 9						
07	2542 X	2475	-0-	-67 B	-0-	189 1	2268 2	Y	16			72
						18 9						

WARE, J. F.			WELL #:	12	RRCID ->	226074	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11624 -	11872
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	84 1	1022 2	Y	23			47
						25 9						
03	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	97 1	1166 2	Y	-0-			47
						97 1						
04	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	77 1	937 2	Y	1			48
						1 9						
05	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	90 1	1110 2	Y	1			49
						1 9						
06	1230 N	935	-0-	-295 B	-0-	71 1	864 2	Y	-0-			49
						71 1						
*07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	80 1	962 2	Y	15			64
						17 9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	226295	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11802 -	11952
02	1848 X	1844	-0-	-4 B	-0-	139 1	1705 2	Y	-0-			4
						139 1						
03	2046 X	1767	-0-	-279 B	-0-	135 1	1632 2	Y	-0-			4
						135 1						
04	1860 X	1775	-0-	-85 B	-0-	134 1	1641 2	Y	-0-			4
						134 1						
05	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	156 1	1930 2	Y	-0-			4
						156 1						
06	1980 X	1649	-0-	-331 B	-0-	125 1	1524 2	Y	-0-			4
						125 1						
07	2046 X	1464	-0-	-582 B	-0-	113 1	1351 2	Y	-0-			4
						113 1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	227711	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11638 - 11876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	113 1	1384 2	Y	11			26
							12 9						
03		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	124 1	1497 2	Y	11			37
							12 9						
04		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	117 1	1437 2	Y	9			46
							10 9						
05		1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	116 1	1439 2	Y	8			54
							9 9						
06		1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	117 1	1429 2	Y	7			61
							8 9						
07		1612 N	1436	-0-	-176 B	-0-	109 1	1305 2	Y	20	58 1		23
							22 9						

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	227900	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11538 - 11746		
02		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	81 1	989 2	N	-0-			187
03		1209 N	1056	-0-	-153 B	-0-	81 1	975 2	N	-0-			187
04		1110 N	957	-0-	-153 B	-0-	72 1	885 2	N	-0-			187
05		1178 N	820	-0-	-358 B	-0-	61 1	759 2	N	-0-			187
06		1020 N	927	-0-	-93 B	-0-	70 1	857 2	N	-0-			187
*07		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	90 1	1082 2	N	15			202
							17 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228149	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12062 - 12374		
02		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	148 1	1810 2	Y	1			17
							1 9						
03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	160 1	1933 2	Y	6	15 1		8
							7 9						
04		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	164 1	2010 2	Y	-0-			8
05		2170 N	1955	-0-	-215 B	-0-	146 1	1809 2	Y	-0-			8
06		2040 N	1074	-0-	-966 B	-0-	81 1	993 2	Y	-0-	8 1		-0-
07		2232 N	2043	-0-	-189 B	-0-	157 1	1886 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	228151	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12304 - 12542		
02		2436 X	817	-0-	-1619 B	-0-	62 1	755 2	Y	-0-			13
03		2604 X	2240	-0-	-364 B	-0-	171 1	2062 2	Y	6	14 1		5
							7 9						
04		2250 X	2128	-0-	-122 B	-0-	161 1	1967 2	Y	-0-			5
05		2232 X	2177	-0-	-55 B	-0-	163 1	2014 2	Y	-0-			5
06		2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	168 1	2053 2	Y	-0-	5 1		-0-
*07		2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	177 1	2128 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	228156	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11880 - 12164		
02		2436 X	2280	-0-	-156 B	-0-	172 1	2107 2	Y	1			13
							1 9						
03		2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	200 1	2416 2	Y	6	14 1		5
							7 9						
04		2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	192 1	2356 2	Y	-0-			5
05		2511 X	2342	-0-	-169 B	-0-	175 1	2167 2	Y	-0-			5
06		2550 X	2235	-0-	-315 B	-0-	169 1	2066 2	Y	-0-	5 1		-0-
07		2635 X	2316	-0-	-319 B	-0-	178 1	2138 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1372 X	1056	-0-	-316 B	-0-	83	1	961	2	Y	11		26
							12	9						
03		1519 X	1250	-0-	-269 B	-0-	98	1	1134	2	Y	16		42
							18	9						
04		1470 X	1192	-0-	-278 B	-0-	93	1	1088	2	Y	10		52
							11	9						
05		1271 X	1142	-0-	-129 B	-0-	88	1	1043	2	Y	10	62 1	-0-
							11	9						
06		1207 X	1207	-0-	-0- B	-0-	94	1	1107	2	Y	5		5
							6	9						
07		1240 X	790	-0-	-450 B	-0-	63	1	718	2	Y	8		13
							9	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196														
02		2128 N	2108	-0-	-20 B	-0-	159	1	1949	2	Y	-0-		101
03		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	2	2 8	101
							2	9						
04		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	173	1	2114	2	Y	43	90 1	54
							47	9						
05		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	174	1	2155	2	Y	-0-		54
06		2250 N	2152	-0-	-98 B	-0-	163	1	1988	2	Y	1		55
							1	9						
07		2418 N	2304	-0-	-114 B	-0-	176	1	2116	2	Y	11		66
							12	9						

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152														
02		2352 X	1529	-0-	-823 B	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-		19
03		2511 X	1060	-0-	-1451 B	-0-	80	1	969	2	Y	10		29
							11	9						
04		2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	197	1	2417	2	Y	-0-		29
05		1705 X	1685	-0-	-20 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-		29
06		2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	157	1	1915	2	Y	8		37
							9	9						
07		2697 X	2182	-0-	-515 B	-0-	168	1	2014	2	Y	-0-		37

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750														
02		1064 N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2		137
							2	9						
03		1085 N	939	-0-	-146 B	-0-	71	1	859	2	N	8	2 8	143
							9	9						
04		960 N	696	-0-	-264 B	-0-	52	1	638	2	N	5		148
							6	9						
05		961 N	674	-0-	-287 B	-0-	50	1	617	2	N	6		154
							7	9						
06		900 N	671	-0-	-229 B	-0-	51	1	619	2	N	1		155
							1	9						
07		713 N	496	-0-	-217 B	-0-	37	1	441	2	N	16		171
							18	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 229240			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1232 N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32			57
						35	9							
03	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	97	1	1176	2	Y	1	44	1	14
						1	9							
04	1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	91	1	1117	2	Y	34	22	1	26
						37	9							
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-			26
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53			79
						58	9							
07	1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	93	1	1113	2	Y	27	84	1	22
						30	9							

WARE, J. F.				WELL #:		13	RRCID -> 229250			COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032	
02	952 N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3			44
						3	9							
03	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	74	1	897	2	Y	13			57
						14	9							
04	990 N	955	-0-	-35 B	-0-	71	1	874	2	Y	9			66
						10	9							
05	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	68	1	842	2	Y	4	53	1	17
						4	9							
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	3			20
						3	9							
07	992 N	867	-0-	-125 B	-0-	66	1	788	2	Y	12			32
						13	9							

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		13	RRCID -> 229251			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794	
02	1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	72	1	887	2	Y	5			50
						6	9							
03	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	84	1	1019	2	Y	2			52
						2	9							
04	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	78	1	960	2	Y	5			57
						6	9							
05	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	26	62	1	21
						29	9							
06	1080 N	1031	-0-	-49 B	-0-	78	1	950	2	Y	3			24
						3	9							
07	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	81	1	976	2	Y	2			26
						2	9							

NEWSOME -A-				WELL #:		13	RRCID -> 229296			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166	
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-			44
03	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	127	1	1537	2	Y	1			45
						1	9							
04	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	117	1	1435	2	Y	3			48
						3	9							
05	1612 N	1558	-0-	-54 B	-0-	116	1	1438	2	Y	4			52
						4	9							
06	1620 N	1473	-0-	-147 B	-0-	112	1	1361	2	Y	-0-			52
*07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-			52

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-		25
03	1674 N	1284	-0-	-390 B	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-		25
04	1590 N	1241	-0-	-349 B	-0-	94	1	1145	2	Y	2	27 1	-0-
05	1767 N	1684	-0-	-83 B	-0-	124	1	1530	2	Y	27		27
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	109	1	1324	2	Y	8		35
*07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	117	1	1409	2	Y	11		46

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1233	2	Y	1		63
03	1333 N	1024	-0-	-309 B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-		63
04	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	3		66
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-	60 1	6
06	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	122	1	1493	2	Y	-0-		6
*07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-		6

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

02	2352 X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1	1675	2	Y	1		73
03	2604 X	2276	-0-	-328 B	-0-	173	1	2083	2	Y	18	1 8	90
04	2490 X	2250	-0-	-240 B	-0-	169	1	2068	2	Y	12	87 1	15
05	2418 X	1699	-0-	-719 B	-0-	127	1	1568	2	Y	4		19
06	2190 X	1919	-0-	-271 B	-0-	145	1	1767	2	Y	6		25
07	2325 X	2255	-0-	-70 B	-0-	173	1	2074	2	Y	7		32

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

02	1960 N	1915	-0-	-45 B	-0-	144	1	1765	2	Y	5		57
03	2108 N	2103	-0-	-5 B	-0-	160	1	1937	2	Y	5		62
04	2040 N	1999	-0-	-41 B	-0-	151	1	1846	2	Y	2		64
05	2108 N	2086	-0-	-22 B	-0-	155	1	1923	2	Y	7		71
06	2040 N	1804	-0-	-236 B	-0-	137	1	1665	2	Y	2	59 1	14
07	2077 N	1964	-0-	-113 B	-0-	151	1	1810	2	Y	3		17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1055	-0-	-37 B	-0-	79 1	969 2	Y	6	59
03	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	90 1	1089 2	Y	3	62
04	1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	80 1	983 2	Y	4	66
05	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	83 1	1030 2	Y	25 60 1	31
06	1140 N	1076	-0-	-64 B	-0-	81 1	992 2	Y	3	34
*07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	86 1	1031 2	Y	2	36

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

02	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	105 1	1238 2	Y	5	41
03	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	129 1	1514 2	Y	15 37 1 2 8	17
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	105 1	1241 2	Y	8	25
05	1488 N	1348	-0-	-140 B	-0-	104 1	1241 2	Y	3	28
06	1620 N	830	-0-	-790 B	-0-	65 1	746 2	Y	17 34 1	11
07	1395 N	956	-0-	-439 B	-0-	77 1	878 2	Y	1	12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

02	1204 N	1197	-0-	-7 B	-0-	90 1	1095 2	Y	11 50 1	113
03	1457 N	1215	-0-	-242 B	-0-	93 1	1120 2	Y	2 2 8	113
04	1230 N	1188	-0-	-42 B	-0-	90 1	1098 2	Y	-0-	113
05	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	101 1	1244 2	Y	-0-	113
06	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	86 1	1045 2	Y	-0-	113
*07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	105 1	1264 2	Y	-0-	113

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	99 1	1217 2	Y	11 43 1	8
03	1364 N	1310	-0-	-54 B	-0-	100 1	1208 2	Y	2 1 8	9
04	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	99 1	1209 2	Y	2	11
05	1457 N	1406	-0-	-51 B	-0-	105 1	1299 2	Y	2	13
06	1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-	90 1	1095 2	Y	21	34
*07	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	106 1	1266 2	Y	5	39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 230158			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	685	-0-	-71 B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41 1	7
						12	9						
03	713 N	418	-0-	-295 B	-0-	32	1	384	2	Y	2	1 8	8
						2	9						
04	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	65	1	790	2	Y	1		9
						1	9						
05	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	65	1	807	2	Y	1		10
						1	9						
06	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	74	1	898	2	Y	23		33
						25	9						
07	899 N	785	-0-	-114 B	-0-	60	1	719	2	Y	5		38
						6	9						

ODOM, JR GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 230260			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170		
02	2128 X	1881	-0-	-247 B	-0-	142	1	1737	2	Y	2		71
						2	9						
03	2232 X	2067	-0-	-165 B	-0-	156	1	1889	2	Y	20	1 8	90
						22	9						
04	2160 X	2009	-0-	-151 B	-0-	151	1	1845	2	Y	12	90 1	12
						13	9						
05	2232 X	2066	-0-	-166 B	-0-	154	1	1908	2	Y	4		16
						4	9						
06	2130 X	1978	-0-	-152 B	-0-	149	1	1822	2	Y	6		22
						7	9						
07	2077 X	2045	-0-	-32 B	-0-	157	1	1879	2	Y	8		30
						9	9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		11	RRCID -> 230261			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722		
02	1176 N	1154	-0-	-22 B	-0-	87	1	1061	2	Y	5		60
						6	9						
03	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	95	1	1151	2	Y	5		65
						6	9						
04	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2		67
						2	9						
05	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	91	1	1125	2	Y	7		74
						8	9						
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	Y	2	59 1	17
						2	9						
07	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	94	1	1127	2	Y	3		20
						3	9						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID -> 230421			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696		
02	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-		-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1049	-0-	-1 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	75	1	925	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14 B	-0-	81	1	982	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
*07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	84	1	1002	2	Y	-0-		1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE

02		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	160 1	1961 2	Y		-0-		3
03		1984 N	1969	-0-	-15 B	-0-	151 1	1818 2	Y		-0-		3
04		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	163 1	1999 2	Y		-0-		3
05		2356 N	1922	-0-	-434 B	-0-	142 1	1760 2	Y		18		21
							20 9						
06		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	173 1	2112 2	Y		16		37
							18 9						
*07		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	179 1	2145 2	Y		-0-		37

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664													
02		1428 N	1407	-0-	-21 B	-0-	106 1	1301 2	Y		-0-		-0-
03		1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	117 1	1408 2	Y		-0-		-0-
04		1500 N	1458	-0-	-42 B	-0-	110 1	1348 2	Y		-0-		-0-
05		1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	113 1	1394 2	Y		-0-		-0-
06		1470 N	1451	-0-	-19 B	-0-	110 1	1338 2	Y		3	2 1	1
							3 9						
07		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	110 1	1322 2	Y		3	4 1	-0-
							3 9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076													
02		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	145 1	1771 2	Y		-0-		-0-
03		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	162 1	1953 2	Y		-0-		-0-
04		2070 N	1896	-0-	-174 B	-0-	143 1	1753 2	Y		-0-		-0-
05		2108 N	1883	-0-	-225 B	-0-	141 1	1742 2	Y		-0-		-0-
06		2040 N	1553	-0-	-487 B	-0-	118 1	1435 2	Y		-0-		-0-
07		1953 N	1493	-0-	-460 B	-0-	115 1	1378 2	Y		-0-		-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420													
02		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	89 1	1087 2	N		3		173
							3 9						
03		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	77 1	935 2	N		3	2 8	174
							3 9						
04		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	90 1	1096 2	N		17	167 1	24
							19 9						
05		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	98 1	1208 2	N		-0-		24
06		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	98 1	1199 2	N		20		44
							22 9						
07		1240 N	718	-0-	-522 B	-0-	54 1	650 2	N		13		57
							14 9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002													
02		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	95 1	1161 2	Y		10	49 1	5
							11 9						
03		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	109 1	1312 2	Y		2	1 8	6
							2 9						
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	105 1	1285 2	Y		2		8
							2 9						
05		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	104 1	1292 2	Y		1		9
							1 9						
06		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	128 1	1557 2	Y		23		32
							25 9						
*07		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	128 1	1531 2	Y		6		38
							7 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	233740	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12366 -	12548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-			17
03	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	232	1	2797	2	Y	10			27
						11	9							
04	2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-			27
05	2697 X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-			27
06	2940 X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8			35
						9	9							
07	3038 X	1982	-0-	-1056 B	-0-	153	1	1829	2	Y	-0-			35

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233867	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11274 -	11544		
02	1120 N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-			24
03	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	88	1	1065	2	Y	29	48	1	5
						32	9							
04	1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-	80	1	979	2	Y	-0-			5
05	1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-			5
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3			8
						3	9							
*07	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1083	2	Y	24			32
						26	9							

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	233871	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11900 -	12242		
02	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2			5
						2	9							
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	198	1	2394	2	Y	13			18
						14	9							
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	183	1	2240	2	Y	14			32
						15	9							
05	2635 N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4			36
						4	9							
06	2520 N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23			59
						25	9							
*07	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	194	1	2321	2	Y	3			62
						3	9							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	234098	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12498 -	12756		
02	2184 X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-			12
03	2418 X	2257	-0-	-161 B	-0-	172	1	2078	2	Y	6	14	1	4
						7	9							
04	2340 X	2191	-0-	-149 B	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-			4
05	2294 X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-			4
06	2220 X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	2294 X	2217	-0-	-77 B	-0-	171	1	2046	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	234110	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.12382 -	12620		
02	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-			13
03	1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	138	1	1669	2	Y	6	14	1	5
						7	9							
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1628	2	Y	23			28
						25	9							
05	1891 N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30			58
						33	9							
*06	1770 N	1769	-0-	-1 B	-0-	124	1	1513	2	Y	120	82	1	96
						132	9							
07	1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	143	1	1709	2	Y	-0-	90	1	71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11590 - 11810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1344 N	837	-0-	-507 B	-0-	63 1	772 2	N	2			141
							2 9						
03		1426 N	1300	-0-	-126 B	-0-	99 1	1200 2	N	1			142
							1 9						
04		1380 N	1210	-0-	-170 B	-0-	91 1	1118 2	N	1			143
							1 9						
05		930 N	828	-0-	-102 B	-0-	62 1	766 2	N	-0-			143
06		1260 N	760	-0-	-500 B	-0-	58 1	702 2	N	-0-			143
*07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	113 1	1361 2	N	83	177 1		49
							91 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11598 - 11814		
02		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	135 1	1597 2	Y	-0-			5
03		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	148 1	1735 2	Y	-0-			5
04		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	139 1	1652 2	Y	-0-			5
05		1922 N	1623	-0-	-299 B	-0-	125 1	1498 2	Y	-0-			5
06		1830 N	1475	-0-	-355 B	-0-	115 1	1357 2	Y	3			8
							3 9						
07		1860 N	1546	-0-	-314 B	-0-	122 1	1415 2	Y	8			16
							9 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	235398	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11534 - 11792		
02		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	111 1	1307 2	Y	1			77
							1 9						
03		1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	124 1	1446 2	Y	1			78
							1 9						
04		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	118 1	1400 2	Y	4			82
							4 9						
05		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	123 1	1468 2	Y	4			86
							4 9						
06		1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	110 1	1290 2	Y	3			89
							3 9						
07		1581 N	1498	-0-	-83 B	-0-	118 1	1371 2	Y	8			97
							9 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	235438	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11430 - 11630		
02		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	118 1	1399 2	Y	-0-			7
03		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	127 1	1491 2	Y	-0-			7
04		1740 N	1457	-0-	-283 B	-0-	114 1	1343 2	Y	-0-			7
05		1674 N	1388	-0-	-286 B	-0-	107 1	1281 2	Y	-0-			7
06		1560 N	1509	-0-	-51 B	-0-	118 1	1387 2	Y	4			11
							4 9						
07		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	119 1	1376 2	Y	1			12
							1 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	235741	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12226 - 12470		
02		3052 X	2907	-0-	-145 B	-0-	220 1	2687 2	Y	-0-			18
03		3286 X	3087	-0-	-199 B	-0-	236 1	2851 2	Y	-0-			18
04		3120 X	2916	-0-	-204 B	-0-	220 1	2696 2	Y	-0-			18
05		3224 X	3085	-0-	-139 B	-0-	231 1	2854 2	Y	-0-			18
06		3120 X	2820	-0-	-300 B	-0-	214 1	2606 2	Y	-0-			18
07		3224 X	2934	-0-	-290 B	-0-	226 1	2708 2	Y	-0-			18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314								
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	222 1	2714 2	Y	-0-	14
03	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	258 1	3113 2	Y	-0-	14
04	3293 X	3293	-0-	-0- B	-0-	249 1	3044 2	Y	-0-	14
05	3255 X	3117	-0-	-138 B	-0-	233 1	2884 2	Y	-0-	14
06	3270 X	2957	-0-	-313 B	-0-	224 1	2733 2	Y	-0-	14
07	3410 X	2505	-0-	-905 B	-0-	193 1	2312 2	Y	-0-	14

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488		
02	3248 X	2877	-0-	-371 B	-0-	217 1	2660 2	Y	-0-	14
03	3596 X	3024	-0-	-572 B	-0-	231 1	2793 2	Y	-0-	14
04	3360 X	3143	-0-	-217 B	-0-	237 1	2906 2	Y	-0-	14
05	3472 X	3398	-0-	-74 B	-0-	254 1	3144 2	Y	-0-	14
06	3360 X	3246	-0-	-114 B	-0-	246 1	3000 2	Y	-0-	14
07	3255 X	3137	-0-	-118 B	-0-	241 1	2896 2	Y	-0-	14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680		
02	1204 N	751	-0-	-453 B	-0-	57 1	693 2	Y	1	5
						1 9				
03	930 N	782	-0-	-148 B	-0-	58 1	704 2	Y	18	23
						20 9				
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	54 1	666 2	Y	-0-	23
05	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	58 1	723 2	Y	2	25
						2 9				
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	60 1	732 2	Y	1	26
						1 9				
*07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	62 1	748 2	Y	10	30 1 6
						11 9				

ODOM, JR GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 236134		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376		
02	1680 X	1260	-0-	-420 B	-0-	95 1	1162 2	Y	3	56
						3 9				
03	1736 X	1657	-0-	-79 B	-0-	126 1	1525 2	Y	5	61
						6 9				
04	1680 X	1569	-0-	-111 B	-0-	117 1	1438 2	Y	13	51 1 23
						14 9				
05	1736 X	1698	-0-	-38 B	-0-	126 1	1566 2	Y	5	28
						6 9				
06	1590 X	1566	-0-	-24 B	-0-	118 1	1437 2	Y	10	38
						11 9				
07	1643 X	1090	-0-	-553 B	-0-	83 1	998 2	Y	8	46
						9 9				

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 236591		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646		
02	896 N	862	-0-	-34 B	-0-	65 1	796 2	Y	1	112
						1 9				
03	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	72 1	871 2	Y	30	124 1 18
						33 9				
04	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	68 1	834 2	Y	-0-	18
05	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	70 1	864 2	Y	-0-	18
06	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	65 1	797 2	Y	2	20
						2 9				
07	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	68 1	815 2	Y	21	41
						23 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314										
WARREN, SM GUL		WELL #:		8		RRCID ->	236740	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11824	- 12092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	88 1	1076 2	Y	25	89 1		43
03		1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	28 9	1177 2	Y	-0-			43
04		1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	98 1	1135 2	Y	3			46
05		1333 N	1260	-0-	-73	B	-0-	93 1	1163 2	Y	3			49
06		1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	94 1	1135 2	Y	9			58
07		1271 N	1114	-0-	-157	B	-0-	3 9	1028 2	Y	-0-			58
								10 9						
								86 1						

PERRY GAS UNIT		WELL #:		11H		RRCID ->	236889	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	13018	- 14452
02		3752 X	3460	-0-	-292	B	-0-	261 1	3192 2	Y	6			54
03		4154 X	3965	-0-	-189	B	-0-	7 9	3652 2	Y	10	2 8		62
04		4110 X	3757	-0-	-353	B	-0-	302 1	3451 2	Y	22	59 1		25
05		4247 X	3768	-0-	-479	B	-0-	11 9	3463 2	Y	23			48
06		4110 X	3659	-0-	-451	B	-0-	282 1	3381 2	Y	1			49
07		3968 X	3820	-0-	-148	B	-0-	24 9	3492 2	Y	34			83
								280 1						
								25 9						
								277 1						
								1 9						
								291 1						
								37 9						

ODOM, JR GU 1		WELL #:		17		RRCID ->	236968	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	11976	- 12312
02		4256 X	2867	-0-	-1389	B	-0-	216 1	2644 2	Y	6			78
03		4712 X	3268	-0-	-1444	B	-0-	7 9	3011 2	Y	7			85
04		3300 X	2931	-0-	-369	B	-0-	249 1	2691 2	Y	18	78 1		25
05		3370 X	3370	-0-	-0-	B	-0-	8 9	3110 2	Y	8			33
06		3150 X	3094	-0-	-56	B	-0-	220 1	2843 2	Y	16			49
07		3255 X	3103	-0-	-152	B	-0-	20 9	2851 2	Y	13			62
								251 1						
								9 9						
								233 1						
								18 9						
								238 1						
								14 9						

WARREN, SM GUL		WELL #:		14		RRCID ->	239556	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11704	- 11988
02		1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	122 1	1494 2	Y	25			42
03		1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	28 9	1626 2	Y	20	1 8		61
04		1770 N	1733	-0-	-37	B	-0-	135 1	1563 2	Y	38			99
05		1829 N	1806	-0-	-23	B	-0-	22 9	1651 2	Y	20	104 1		15
06		1740 N	1675	-0-	-65	B	-0-	128 1	1546 2	Y	2			17
*07		1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	42 9	1631 2	Y	34			51
								133 1						
								22 9						
								127 1						
								2 9						
								136 1						
								37 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	145	1	1774	2	Y	24		29
						26	9						
03	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	149	1	1799	2	Y	10	1 8	38
						11	9						
04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	Y	30		68
						33	9						
05	2139 N	1928	-0-	-211 B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75 1	8
						17	9						
06	1890 N	1831	-0-	-59 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-		8
07	1953 N	1908	-0-	-45 B	-0-	146	1	1747	2	Y	14		22
						15	9						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

02	1428 N	1272	-0-	-156 B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90 1	31
						26	9						
03	1426 N	1263	-0-	-163 B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-		31
04	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	95	1	1164	2	Y	3		34
						3	9						
05	1395 N	1037	-0-	-358 B	-0-	77	1	956	2	Y	4		38
						4	9						
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1354	2	Y	9		47
						10	9						
*07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-		47

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

02	3584 X	3261	-0-	-323 B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-		38
03	3968 X	1872	-0-	-2096 B	-0-	143	1	1729	2	N	-0-		38
04	3840 X	3556	-0-	-284 B	-0-	268	1	3286	2	N	2		40
						2	9						
05	3782 X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-		40
06	3480 X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32		72
						35	9						
07	3689 X	3079	-0-	-610 B	-0-	237	1	2842	2	N	-0-		72

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

02	1764 N	1606	-0-	-158 B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67 1	11
						23	9						
03	1922 N	1486	-0-	-436 B	-0-	113	1	1358	2	Y	14	2 8	23
						15	9						
04	1770 N	1609	-0-	-161 B	-0-	121	1	1478	2	Y	9		32
						10	9						
05	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14		46
						15	9						
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5		51
						6	9						
*07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	137	1	1641	2	Y	19		70
						21	9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

02	2884 X	2690	-0-	-194 B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-		12
03	3162 X	2978	-0-	-184 B	-0-	228	1	2750	2	Y	-0-		12
04	3060 X	3005	-0-	-55 B	-0-	227	1	2778	2	Y	-0-		12
05	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-		12
06	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-		12
07	3100 X	3046	-0-	-54 B	-0-	234	1	2812	2	Y	-0-		12

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	318	1	3890	2	Y	24		75
						26	9						
03	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	352	1	4252	2	Y	66	3 8	138
						73	9						
04	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	356	1	4361	2	Y	35		173
						39	9						
05	4681 X	4480	-0-	-201 B	-0-	333	1	4122	2	Y	23		196
						25	9						
06	4530 X	4325	-0-	-205 B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177 1	46
						30	9						
07	4929 X	4658	-0-	-271 B	-0-	356	1	4274	2	Y	25		71
						28	9						

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

02	2744 X	2668	-0-	-76 B	-0-	200	1	2444	2	Y	22	67 1	3
						24	9						
03	3007 X	2928	-0-	-79 B	-0-	223	1	2686	2	Y	17	2 8	18
						19	9						
04	2910 X	2875	-0-	-35 B	-0-	216	1	2650	2	Y	8		26
						9	9						
05	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	224	1	2771	2	Y	13		39
						14	9						
06	2880 X	2234	-0-	-646 B	-0-	169	1	2058	2	Y	6		45
						7	9						
07	2976 X	2804	-0-	-172 B	-0-	214	1	2569	2	Y	19		64
						21	9						

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

02	2436 N	2158	-0-	-278 B	-0-	166	1	1977	2	Y	14	46 1	6
						15	9						
03	2573 N	1791	-0-	-782 B	-0-	140	1	1640	2	Y	10		16
						11	9						
04	2400 N	2099	-0-	-301 B	-0-	162	1	1931	2	Y	5		21
						6	9						
05	2387 N	2143	-0-	-244 B	-0-	163	1	1970	2	Y	9		30
						10	9						
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	155	1	1839	2	Y	3		33
						3	9						
07	2170 N	2029	-0-	-141 B	-0-	159	1	1857	2	Y	12		45
						13	9						

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CHILES				WELL #: 3	RRCID -> 110934	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 12339	PERF. 8858	- 12238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2			Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2			Y	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 2			Y	-0-			-0-
05	527 N	276	-0-	-251 B	-0-	276 2			Y	-0-			-0-
06	450 N	316	-0-	-134 B	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1				WELL #: 1	RRCID -> 113768	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 12054	- 12086				
02	784 N	594	-0-	-190 B	-0-	19 1	565 2	Y	9	7 1			4
						10 9							
03	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	37 1	1104 2	Y	17	12 1			9
						19 9							
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	21 1	547 2	Y	8	10 1			7
						9 9							
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	39 1	1074 2	Y	17	14 1			10
						19 9							
06	840 N	616	-0-	-224 B	-0-	22 1	584 2	Y	9	12 1			7
						10 9							
07	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				Y	NO RPT			7

GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 203990	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 11400	- 11420				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 206052	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 8150	- 11580				
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	2 1	77 2	N	-0-				26
03	217 N	60	-0-	-157 B	-0-	1 1	59 2	N	-0-				26
04	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11 2		N	-0-				26
05	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	1 1	21 2	N	2				28
						2 9							
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				28
07	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N	NO RPT				28

HUFF				WELL #: 1	RRCID -> 215589	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8258	- 11540				
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-2079			Y	-0-				-0-
03	9 N	76	-0-	67 B	-2012	2 1	74 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	42	-0-	-18 B	-2012	1 1	41 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2012			Y	-0-				-0-
06	60 N	83	-0-	23 B	-1989	2 1	81 2	Y	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-1989			Y	NO RPT				-0-

POOLE				WELL #: 2	RRCID -> 216325	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 12410	PERF. 8186	- 11560				
02	1288 N	1273	-0-	-15 B	-0-	34 1	1239 2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	683	-0-	-464 B	-0-	14 1	669 2	Y	-0-				-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	29 1	1076 2	Y	-0-				-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	89 1	3593 2	Y	-0-				-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	49 1	2022 2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570		
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112				
02	4032 X	3992	-0-	-40	B	-0-	126 1	3860 2	Y	5	5 1	2
03	4942 X	4942	-0-	-0-	B	-0-	160 1	4775 2	Y	6	5 1	3
04	6438 X	6438	-0-	-0-	B	-0-	241 1	6189 2	Y	7	4 1	6
05	5443 X	5443	-0-	-0-	B	-0-	190 1	5246 2	Y	6	9 1	3
06	4320 X	3635	-0-	-685	B	-0-	134 1	3497 2	Y	4	4 1	3
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	B	-0-	4 9		Y	NO RPT		3

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163				
02	1577 X	1577	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1524 2	Y	3	3 1	1
03	1961 X	1961	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1893 2	Y	4	3 1	2
04	1896 X	1896	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1821 2	Y	4	2 1	4
05	1985 X	1985	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1912 2	Y	4	6 1	2
06	1989 X	1989	-0-	-0-	B	-0-	73 1	1912 2	Y	4	3 1	3
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-	4 9		Y	NO RPT		3

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354				
02	17869 X	17869	-0-	-0-	B	-0-	557 1	17015 2	Y	270	291 1	92
03	19132 X	19132	-0-	-0-	B	-0-	297 1	18216 2	Y	276	144 1	224
04	18311 X	18311	-0-	-0-	B	-0-	612 1	17341 2	Y	267	285 1	206
05	17546 X	17340	-0-	-206	B	-0-	304 9					
06	16980 X	16359	-0-	-621	B	-0-	676 1	16493 2	Y	228	348 1	86
07	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	B	-0-	294 9					
							596 1	15531 2	Y	211	131 1	1 8
							251 9					
							596 1					
							232 9					
									Y	NO RPT		165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	16581 X	16581	-0-	-0- B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1	78	
						248	9								
03	19463 X	19463	-0-	-0- B	-0-	624	1	18563	2	Y	251	124	1	205	
						276	9								
04	18903 X	18903	-0-	-0- B	-0-	699	1	17932	2	Y	247	261	1	191	
						272	9								
05	19054 X	19054	-0-	-0- B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1	85	
						246	9								
06	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1	175	
						248	9								
07	17050 X	NO RPT	-0-	-17050 B	-0-					Y	NO RPT			175	

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900															

02	20237 X	20237	-0-	-0- B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1	107	
						303	9								
03	21413 X	21413	-0-	-0- B	-0-	686	1	20412	2	Y	286	239	1	154	
						315	9								
04	20143 X	20143	-0-	-0- B	-0-	746	1	19120	2	Y	252	174	1	232	
						277	9								
05	21093 X	21093	-0-	-0- B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1	168	
						309	9								
06	18600 X	18205	-0-	-395 B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1	189	
						272	9								
07	19220 X	NO RPT	-0-	-19220 B	-0-					Y	NO RPT			189	

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429															

02	21599 X	21599	-0-	-0- B	-0-	674	1	20609	2	Y	287	259	1	113	
						316	9								
03	23245 X	23245	-0-	-0- B	-0-	745	1	22168	2	Y	302	249	1	166	
						332	9								
04	22216 X	22216	-0-	-0- B	-0-	823	1	21096	2	Y	270	186	1	250	
						297	9								
05	25940 X	25940	-0-	-0- B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1	202	
						369	9								
06	29039 X	29039	-0-	-0- B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1	225	
						321	9								
07	20150 X	NO RPT	-0-	-20150 B	-0-					Y	NO RPT			225	

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175															

02	13652 X	13652	-0-	-0- B	-0-	424	1	12961	2	Y	243	222	1	95	
						267	9								
03	16357 X	16357	-0-	-0- B	-0-	521	1	15521	2	Y	286	227	1	154	
						315	9								
04	14066 X	14066	-0-	-0- B	-0-	519	1	13294	2	Y	230	173	1	211	
						253	9								
05	13518 X	13518	-0-	-0- B	-0-	462	1	12796	2	Y	236	305	1	142	
						260	9								
06	13210 X	13210	-0-	-0- B	-0-	480	1	12495	2	Y	214	192	1	164	
						235	9								
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					Y	NO RPT			164	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CHILES		WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	-	16831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		19638 X	19638	-0-	-0- B	-0-	616	1	18834	2	Y	171	179 1	59
							188	9						
03		20592 X	20592	-0-	-0- B	-0-	663	1	19742	2	Y	170	91 1	138
							187	9						
04		19905 X	19905	-0-	-0- B	-0-	740	1	18982	2	Y	166	176 1	128
							183	9						
05		19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	677	1	18741	2	Y	147	220 1	55
							162	9						
06		17520 X	14263	-0-	-3257 B	-0-	521	1	13564	2	Y	162	90 1	127
							178	9						
07		18104 X	NO RPT	-0-	-18104 B	-0-					Y	NO RPT		127

POOLE		WELL #:		5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827	-	18809	

02		23123 X	23123	-0-	-0- B	-0-	601	1	21679	2	Y	766	767 1	49
							843	9						
03		25896 X	25896	-0-	-0- B	-0-	527	1	24368	2	Y	910	916 1	43
							1001	9						
04		24888 X	24888	-0-	-0- B	-0-	619	1	23310	2	Y	872	840 1	75
							959	9						
05		25668 X	24542	-0-	-1126 B	-0-	571	1	23017	2	Y	867	881 1	60
							954	9			1 8			
06		24840 X	23074	-0-	-1766 B	-0-	521	1	21594	2	Y	872	887 1	45
							959	9						
07		25668 X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					Y	NO RPT		45

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.12236	-	18480	

02		23492 X	22948	-0-	-544 B	-0-	592	1	21363	2	Y	903	894 1	58
							993	9						
03		26009 X	24746	-0-	-1263 B	-0-	500	1	23106	2	Y	1036	1045 1	49
							1140	9						
04		25170 X	23737	-0-	-1433 B	-0-	592	1	22281	2	Y	785	766 1	68
							864	9						
05		26009 X	23208	-0-	-2801 B	-0-	544	1	21914	2	Y	682	703 1	47
							750	9						
06		25170 X	22041	-0-	-3129 B	-0-	502	1	20796	2	Y	675	687 1	35
							743	9						
07		25420 X	NO RPT	-0-	-25420 B	-0-					Y	NO RPT		35

MCELROY		WELL #:		3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	-	19545	

02		42191 X	42191	-0-	-0- B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573 1	104
							929	1	42937	2	Y	1616	1643 1	77
03		45644 X	45644	-0-	-0- B	-0-	1778	9						
							1001	1	37673	2	Y	1498	1446 1	129
							1648	9						
04		40322 X	40322	-0-	-0- B	-0-	977	1	39388	2	Y	1453	1483 1	99
							1598	9						
05		41963 X	41963	-0-	-0- B	-0-	848	1	35153	2	Y	1012	1059 1	52
							1113	9						
06		37114 X	37114	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		52
07		37417 X	NO RPT	-0-	-37417 B	-0-					Y	NO RPT		52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BURNS-POOLE			WELL #:		1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02		51281 X	51281	-0-	-0-	B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	110
03		61923 X	61923	-0-	-0-	B	-0-	1263	1	58365	2	Y	2086	99
								2295	9					
04		59690 X	59690	-0-	-0-	B	-0-	1493	1	56207	2	Y	1809	156
								1990	9					
05		64291 X	64291	-0-	-0-	B	-0-	1511	1	60904	2	Y	1705	116
								1876	9					
06		51694 X	51694	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	48798	2	Y	1563	80
								1719	9					
07		36611 X	NO RPT	-0-	-36611	B	-0-					Y	NO RPT	80

BURNS			WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185	
02		74620 X	55935	-0-	-18685	B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	68
								1166	9					
03		79701 X	58317	-0-	-21384	B	-0-	1204	1	55665	2	Y	1316	63
								1448	9					
04		77130 X	53474	-0-	-23656	B	-0-	1353	1	50944	2	Y	1070	93
								1177	9					
05		67084 X	50623	-0-	-16461	B	-0-	1207	1	48636	2	Y	709	49
								780	9					
06		59940 X	46892	-0-	-13048	B	-0-	1083	1	44886	2	Y	839	43
								923	9					
07		61938 X	NO RPT	-0-	-61938	B	-0-					Y	NO RPT	43

PBGW			WELL #:		1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755	- 19255	
02		64344 X	64344	-0-	-0-	B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	144
03		73110 X	73110	-0-	-0-	B	-0-	1494	1	69072	2	Y	2313	111
								2544	9					
04		69104 X	69104	-0-	-0-	B	-0-	1726	1	64977	2	Y	2183	187
								2401	9					
05		61876 X	54661	-0-	-7215	B	-0-	1270	1	51212	2	Y	1981	135
								2179	9					
06		62872 X	62872	-0-	-0-	B	-0-	1430	1	59273	2	Y	1972	99
								2169	9					
07		61876 X	NO RPT	-0-	-61876	B	-0-					Y	NO RPT	99

WAGNER OIL COMPANY			891175											
ARMSTRONG DEEP			WELL #:		1	RRCID ->	235941	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12132	- 12386	
02		1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1860	3	N	-0-	84
03		1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1813	3	N	1	85
								1	9					
04		2130 N	1879	-0-	-251	B	-0-	132	1	1747	3	N	-0-	85
05		2201 N	1909	-0-	-292	B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-	85
06		1882 N	1882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-	85
07		1953 N	1875	-0-	-78	B	-0-	133	1	1742	3	N	-0-	85

XTO ENERGY INC.			945936											
OVERTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257	- 11470	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-				5
03	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-				5
04	330 N	165	-0-	-165 B	-0-	7	1	158	2	Y	-0-				5
05	341 N	144	-0-	-197 B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-				5
06	300 N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				5
07	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			Y	-0-				5

 OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-				46
03	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	34	1	754	2	Y	-0-				46
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	35	1	782	2	Y	-0-				46
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-				46
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-				46
07	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	33	1	743	2	Y	15				61
						17	9								

 OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

02	364 N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-				7
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-				7
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	19	1	419	2	Y	-0-				7
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-				7
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-				7
*07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-				7

 OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-				4
03	1860 N	1783	-0-	-77 B	-0-	77	1	1706	2	Y	-0-				4
04	1800 N	1727	-0-	-73 B	-0-	74	1	1653	2	Y	-0-				4
05	1860 N	1834	-0-	-26 B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-				4
06	1740 N	1595	-0-	-145 B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-				4
07	1798 N	1510	-0-	-288 B	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-				4

 OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-				-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1075	-0-	-165 B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-				-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-				-0-

 OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-				2
03	403 N	182	-0-	-221 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-				2
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	2	Y	-0-				2
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-				2
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-				2
*07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-				2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	-0-	
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	10 1	230 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	297	-0-	-123 B	-0-	13 1	284 2	Y	-0-	-0-	
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	18 1	396 2	Y	-0-	-0-	
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	12 1	276 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	12 1	265 2	Y	-0-	-0-	

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470		
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	11 1	239 2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	11 1	243 2	Y	-0-	-0-	
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	12 1	259 2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	13 1	297 2	Y	-0-	-0-	
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	12 1	264 2	Y	-0-	-0-	
*07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	12 1	273 2	Y	-0-	-0-	

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480		
02	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	55 1	1213 2	Y	-0-	42	
03	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	55 1	1220 2	Y	-0-	42	
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	47 1	1044 2	Y	-0-	42	
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	49 1	1090 2	Y	-0-	42	
06	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	49 1	1084 2	Y	-0-	42	
*07	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	51 1	1131 2	Y	-0-	80	
						42 9					

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073		
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-	75	
03	5456 X	5364	-0-	-92	-0-	5364 2		N	-0-	75	
*04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-	75	
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 2		N	-0-	75	
*06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2		N	-0-	75	
*07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2		N	-0-	75	

SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315		
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-	99	
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4979 2	1 9	N	-0-	100	
*04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-	100	
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-	100	
*06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-	100	
*07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		N	-0-	100	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029		
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11 1	404 2	N	-0-	98	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	12 1	562 2	N	-0-	98	
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	8 1	282 2	N	-0-	98	
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	10 1	412 2	N	-0-	98	
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	9 1	377 2	N	-0-	98	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	98	

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
XTO ENERGY INC. 945936												
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		5180 X	4890	-0-	-290	-0-	211 1	4679 2	Y		-0-	-0-
03		5735 X	4805	-0-	-930	-0-	207 1	4598 2	Y		-0-	-0-
04		5550 X	4589	-0-	-961	-0-	198 1	4391 2	Y		-0-	-0-
05		5425 X	4177	-0-	-1248	-0-	180 1	3997 2	Y		-0-	-0-
06		5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	172 1	3823 2	Y		-0-	-0-
07		5425 X	3624	-0-	-1801	-0-	156 1	3468 2	Y		-0-	-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106												
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62 1	1373 2	Y		-0-	-0-
03		1550 N	1278	-0-	-272	-0-	55 1	1223 2	Y		-0-	-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65 1	1455 2	Y		-0-	-0-
05		1581 N	1414	-0-	-167	-0-	61 1	1353 2	Y		-0-	-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	57 1	1266 2	Y		-0-	-0-
07		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	60 1	1340 2	Y		-0-	-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026												
02		8176 X	7598	-0-	-578	-0-	327 1	7271 2	Y		-0-	-0-
03		9052 X	7109	-0-	-1943	-0-	306 1	6803 2	Y		-0-	-0-
04		8160 X	6160	-0-	-2000	-0-	265 1	5895 2	Y		-0-	-0-
05		8401 X	7610	-0-	-791	-0-	328 1	7282 2	Y		-0-	-0-
06		8130 X	7535	-0-	-595	-0-	324 1	7211 2	Y		-0-	-0-
07		8401 X	7811	-0-	-590	-0-	336 1	7475 2	Y		-0-	-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981												
02		9128 X	7144	-0-	-1984	-0-	308 1	6836 2	Y		-0-	-0-
03		10106 X	8253	-0-	-1853	-0-	355 1	7898 2	Y		-0-	-0-
04		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	430 1	9547 2	Y		-0-	-0-
05		9455 X	9296	-0-	-159	-0-	400 1	8896 2	Y		-0-	-0-
06		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	387 1	8592 2	Y		-0-	-0-
07		10323 X	8921	-0-	-1402	-0-	384 1	8537 2	Y		-0-	-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023												
02		4592 X	3513	-0-	-1079	-0-	151 1	3362 2	Y		-0-	14
03		5022 X	4436	-0-	-586	-0-	191 1	4245 2	Y		-0-	14
04		4890 X	4692	-0-	-198	-0-	202 1	4490 2	Y		-0-	14
05		5053 X	4857	-0-	-196	-0-	209 1	4648 2	Y		-0-	14
06		4890 X	4358	-0-	-532	-0-	188 1	4170 2	Y		-0-	14
*07		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	212 1	4718 2	Y		-0-	14

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029												
02		3052 X	2703	-0-	-349	-0-	116 1	2587 2	Y		-0-	-0-
03		3379 X	3018	-0-	-361	-0-	130 1	2888 2	Y		-0-	-0-
04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	144 1	3190 2	Y		-0-	-0-
05		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	128 1	2842 2	Y		-0-	-0-
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	151 1	3357 2	Y		-0-	-0-
07		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	133 1	2962 2	Y		-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5936 X	4010	-0-	-1926	-0-	173 1	3837 2	Y	-0-	7
03	6386 X	5096	-0-	-1290	-0-	219 1	4877 2	Y	-0-	7
04	6180 X	4933	-0-	-1247	-0-	212 1	4721 2	Y	-0-	7
05	6014 X	4167	-0-	-1847	-0-	179 1	3988 2	Y	-0-	7
06	5550 X	4900	-0-	-650	-0-	211 1	4689 2	Y	-0-	7
*07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	237 1	5260 2	Y	9	16
						10 9				

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006		
02	8792 X	8679	-0-	-113	-0-	374 1	8305 2	Y	-0-	1
03	9765 X	8793	-0-	-972	-0-	379 1	8414 2	Y	-0-	1
04	9450 X	8884	-0-	-566	-0-	383 1	8501 2	Y	-0-	1
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	423 1	9399 2	Y	-0-	1
06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	417 1	9267 2	Y	-0-	1
07	9610 X	7609	-0-	-2001	-0-	328 1	7280 2	Y	1	2
						1 9				

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950		
02	4536 X	3398	-0-	-1138	-0-	146 1	3252 2	Y	-0-	-0-
03	5022 X	4074	-0-	-948	-0-	175 1	3899 2	Y	-0-	-0-
04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	242 1	5379 2	Y	-0-	-0-
05	5022 X	3872	-0-	-1150	-0-	167 1	3705 2	Y	-0-	-0-
06	4860 X	3003	-0-	-1857	-0-	129 1	2874 2	Y	-0-	-0-
*07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	249 1	5542 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046		
02	7840 X	6529	-0-	-1311	-0-	281 1	6248 2	Y	-0-	-0-
03	8680 X	6275	-0-	-2405	-0-	270 1	6005 2	Y	-0-	-0-
04	8400 X	6058	-0-	-2342	-0-	261 1	5797 2	Y	-0-	-0-
05	7812 X	6414	-0-	-1398	-0-	276 1	6138 2	Y	-0-	-0-
06	6990 X	5264	-0-	-1726	-0-	227 1	5037 2	Y	-0-	-0-
07	7223 X	6542	-0-	-681	-0-	282 1	6260 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930		
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	135 1	2991 2	Y	-0-	-0-
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	150 1	3325 2	Y	-0-	-0-
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	159 1	3536 2	Y	-0-	-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	152 1	3378 2	Y	-0-	-0-
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	131 1	2912 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	130 1	2878 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968		
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12077 - 12105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-			-0-
03	9145 X	8868	-0-	-277	-0-	382	1	8486	2	Y	-0-			-0-
04	9660 X	7962	-0-	-1698	-0-	343	1	7619	2	Y	-0-			-0-
05	10385 X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-			-0-
06	10050 X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-			-0-
07	10385 X	8913	-0-	-1472	-0-	384	1	8529	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12100 - 12130				
02	2156 N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-			-0-
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-			-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-			-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1777	-0-	-393	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11882 - 11920				
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	30	1	659	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11960 - 12000				
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8320 - 8369				
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1	45
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	11	1	467	2	N	36	5	1	76
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	97	1	1	172
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	107	9	505	2	N	47	188	1	31
06	510 N	13	-0-	-497	-0-	12	1	12	2	N	-0-	1	1	30
07	868 N	1	-0-	-867	-0-	52	9	1	2	N	-0-			30

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	275567	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8143 - 8298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
05	14B2 EXT	136	-0-	136	136	60 2	N	68	1 1	110	
						75 9					
06	14B2 EXT	196	-0-	196	332	26 1	N	22		132	
						24 9					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	332		N	NO RPT		132	

GUTHRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8329 - 8343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		82	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9666 - 9760
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9666 - 9760
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8430 - 8434
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		WELL #:		67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167							
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 8178 - 12150
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-		62	
03	1240 N	328	-0-	-912	-0-	7 1	Y	-0-		62	
04	600 N	313	-0-	-287	-0-	8 1	Y	-0-		62	
05	1085 N	21	-0-	-1064	-0-	1 1	Y	-0-		62	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		62	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		62	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 8138	- 12080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	56 1	2003 2	Y	20	22 1		1
						22 9						
03	1240 N	992	-0-	-248	-0-	21 1	964 2	Y	6	7 1		-0-
						7 9						
04	1200 N	807	-0-	-393	-0-	21 1	782 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	38 1	1518 2	Y	16	16 1		1
						18 9						
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	24 1	1015 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)		67852 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11769	- 11841
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		68157 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8190	- 8244
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	7 1	237 2	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1	437 2	Y	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	Y	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10 1	413 2	Y	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	638 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 8178	- 8264
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8150	- 8260
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8258	- 8278
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-		95
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-		95
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-		95
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	5		100
						6	9						
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	9	1 8	108
						10	9						
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		108

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336											
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21		137
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25		162
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	Y	45	182 1	25
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18		43
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33		76
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	687	2	40	9	Y	36		112

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
 HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			71

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1753	2	140	9	N	127					195
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	197	2	129	9	N	117	189	1			123
05	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182
*07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2137	2	132	9	N	120	185	1			117

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

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

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350		
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350		
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	125
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	125
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	125
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	125
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	125
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	38	1	55	2	N	125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338		
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334		
02	2395 X	161	-0-	-2234	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340		
TILLER "A"		WELL #: 7									
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-

PANOLA												
//CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2			Y	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2			Y	-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	-0-	43	2			Y	-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342												
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	-0-	770	2			Y	-0-
06	900 N	726	-0-	-174	-0-	-0-	726	2			Y	-0-
07	837 N	438	-0-	-399	-0-	-0-	335	2	103	9	Y	-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340												
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-
05	1085 N	921	-0-	-164	-0-	-0-	921	2			Y	-0-
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	-0-	869	2			Y	-0-
07	1023 N	401	-0-	-622	-0-	-0-	401	2			Y	-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345												
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	-0-	627	2			Y	-0-
06	720 N	591	-0-	-129	-0-	-0-	591	2			Y	-0-
07	682 N	343	-0-	-339	-0-	-0-	274	2	69	9	Y	-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318												
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			N	-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	2			N	-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317												
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			N	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2			N	-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	45	2			N	-0-

PANOLA (SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC) //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TILLER, G.C. 775854
WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

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

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

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

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	748	-0-	-1701	-0-	748	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2		N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
04	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	930 N	288	-0-	-642	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	900 N	476	-0-	-424	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
04		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2		N	-0-		-0-
05		496 N	153	-0-	-343	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06		480 N	253	-0-	-227	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		N	-0-		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05		186 N	52	-0-	-134	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
04		450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2		N	-0-		-0-
05		558 N	169	-0-	-389	-0-	169 2		N	-0-		-0-
06		510 N	279	-0-	-231	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-		-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277												
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004												
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270												
02		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATROON		69612 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
MCGRAW		WELL #: 1		RRCID -> 252094		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	236 1	2324 3	Y	21	125 1	20
03		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	258 1	2470 3	Y	7		27
04		2640 N	2606	-0-	-34	-0-	254 1	2341 3	Y	10		37
05		2852 N	2561	-0-	-291	-0-	263 1	2292 3	Y	5		42
*06		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	249 1	2532 3	Y	21		63
07		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		63

CX OPERATING LLC		195798		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101				
HANCOCK		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-		105
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		105
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		105
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		105
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		105
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		504 N	236	-0-	-268	-0-	236 3		N	-0-		85
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4 9	N	4		89
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	877 3	3 9	N	3		92
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 3	2 9	N	2		94
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		94
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		94

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338 3		N	-0-			8
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			8
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			8
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-			8
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			8
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			44
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-			44
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			44
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-			44
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			44
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1225 2		N	-0-			47
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-			47
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			47
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			47
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			47
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			8
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			8
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			8
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2		N	-0-			8
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			8
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

02	700 N	692	-0-	-8	-0-	692 2		N	-0-			20
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			20
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			20
05	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 2		N	-0-			20
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 2		N	-0-			20
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			20

PAXTON (PALUXY)		//CONT.// 69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097											
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979			TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2		N	-0-			116
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2		N	-0-			116
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 1			N	-0-			116
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	661 1	316 2		N	-0-			116
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	120 1	71 2		N	-0-			116
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	183 1	54 2		N	-0-			116

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981			TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094				
02	728 N	611	-0-	-117	-0-	189 1	422 2		N	-0-			20
03	651 N	446	-0-	-205	-0-	78 1	368 2		N	-0-			20
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	87 1	406 2		N	-0-			20
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	423 1	203 2		N	-0-			20
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	629 1	374 2		N	-0-			20
*07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	787 1	232 2		N	-0-			20

ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128				
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2			N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2			N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			N	-0-			-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032				
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22 1	50 2		N	-0-			113
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2		N	-0-			113
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 1			N	-0-			113
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 1			N	-0-			113
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	133 1	78 2		N	-0-			113
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	181 1	54 2		N	-0-			113

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165											
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196				
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195 3	39 9		N	35			113
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	395 3	24 9		N	22			135
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	405 3	12 9		N	11			146
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	420 3	17 9		N	15			161
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	119 3	1 9		N	1	152 1		10
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	320 3	32 9		N	29			39

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770												
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	4
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	4
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	4
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809												
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	108	2			4
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			4
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			4
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	84	2			4
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	59	2			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392												
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	75
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	83
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	90
05	961 N	898	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	97
06	960 N	852	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	103
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	106

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880												
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	171
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	174
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	179
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			179
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	2			179
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			179

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-		36
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	65	1	171	2	Y	-0-		36
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	1		37
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1		38
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-		38
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	36	1	172	2	Y	2		40
						2	9						

KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 - 9720
02	364 X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-		38
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	284	2	Y	11	1 8	48
04	237 X	237	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	10		58
05	186 X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1		59
06	390 X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3		62
07	403 X	121	-0-	-282	-0-	21	1	96	2	Y	4		66
						4	9						

TITAN ROCK E&P, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 - 11125
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	2	Y	20	12 1	23
03	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	340	1	2831	2	Y	9	25 1	7
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	362	1	3202	2	Y	7		14
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13 1	12
06	3420 X	2903	-0-	-517	-0-	473	1	2430	2	Y	-0-	5 1	7
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		7

TUCKER PROPERTIES				WELL #:	1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-		297
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	Y	-0-		297
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	Y	-0-		297
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-		297
06	1080 N	950	-0-	-130	-0-	343	1	607	2	Y	-0-		297
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		297

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)				WELL #:	1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11096 - 11768
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195															
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	-0-			-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	845	-0-	-25	-0-	30	1	815	2	Y	-0-			-0-
*05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-			-0-
*06		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	881	2	Y	-0-			-0-
07		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157															
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	2	88	9	N	80			266
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1120	2	119	9	N	108	156	1	218
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1418	2	99	9	N	90	183	1	125
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95			220
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1	52
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1361	2	155	9	N	141			193

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
CAPITAL PETROLEUM 130394															
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307															
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007															

OIL AND GAS DIVISION

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					17
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					17
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					17
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9					36
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	N	12					69

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22				104
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32				136
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	N	69	171	1		34
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22				56
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55				111
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21				132

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

02	56 N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12				27
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19				46
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31	2	179	9	Y	163	185	1		24
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11				35
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91				126
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	2	97	9	Y	88	190	1		24

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J-O'B OPERATING COMPANY STOCKTON, S.L. 427302 WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				70
03	651 N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-				70
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-				70
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	50	1	20 6	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
06	1590 X	74	-0-	-1516	-0-	74	3			N	-0-				-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC BARRON GAS UNIT 722890 WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY WINNINGHAM, GARLAND		//CONT.//	70577 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
TAYLOR, LESTER		WELL #: 1		RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 -	8852		
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	2		N	-0-				77
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	680	2	77	9	70	7	1		140
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	15				155
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	20	1	8		174
06	720 N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18	9	16				190
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					NO RPT				190
WAGNER OIL COMPANY ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID ->	092524	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8918 -	9177		
02	4340 X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-			126
03	4495 X	4124	-0-	-371	-0-	260	1	3861	3	N	3			129
04	4260 X	3816	-0-	-444	-0-	263	1	3473	3	N	73			202
05	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2			204
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-			204
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	292	1	3799	3	N	93	188	1	109
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 -	9330		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 -	9067		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 -	9031		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

PEWITT RANCH (SMACKOVER)		71031 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TITUS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088050		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643				
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2	N	-0-			102
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	81	1	21
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			21
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			21
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			21
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			21

PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464				
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12	144
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	N	23	167
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	N	47	214
05	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20	234
06	2250 N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20	254
07	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2167	2	20	9	N	18	272

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464				
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-		-0-
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2		N	-0-		-0-
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-		-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-		-0-
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
*07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-

PINE FLAT (PETTET)		71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793										
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240003		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

02	140 N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					105
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	N	8					113

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9					90
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					93
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	-2					95
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					96

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		//CONT.//		71590 669	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PINNERGY, LTD.				665701											
PINEHILL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264721	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5927 - 6041			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)				71599 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: PANOLA				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642											
HURLEY				WELL #:	1	RRCID ->	185891	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 6452 - 6457			
02	84 #	25	-0-	-59	-0-	25	2				N	-0-		20	
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-		20	
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-		20	
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-		20	
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-		20	
*07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-		20	

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
MAURITZEN				WELL #:	1	RRCID ->	282435	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 6458 - 6580			
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2		N	-0-		-0-	
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2		N	-0-		-0-	
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	15		15	
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-		15	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		15	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-		15	

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)				71599 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237											
SMITH, A.				WELL #:	1	RRCID ->	164088	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6816 - 6820			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)				71599 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237											
CASSITY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	148806	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6894 - 6906			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		111	

PITTSBURG (SMACK OVER)		71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID ->	054886	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12478 - 12738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	092525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12215 - 12748
02	18760 X	17892	-0-	-868	-0-	17892	2	N	-0-	-0-
03	20770 X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2	N	-0-	-0-
04	20100 X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2	N	-0-	-0-
05	20770 X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2	N	-0-	-0-
06	19710 X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1 9	N	1 8
07	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-			N	NO RPT	-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #:	1X	RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12250 - 12800
02	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2	N	-0-	-0-
03	28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	2	N	-0-	-0-
04	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2	N	-0-	-0-
05	11625 X	122	-0-	-11503	-0-	122	2	N	-0-	-0-
06	11250 X	25	-0-	-11225	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT	-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC		704807								
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAIR OIL, LTD.		258410									
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552 - 6557	
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1	9	N	1	77
03	3100 N	3302	-0-	202	202	713	1	9	N	13	90
04	1626 N	1424	-0-	-202	-0-	690	1	9	N	4	94
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	713	1	9	N	6	100
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	690	1	9	N	13	113
07	1860 X	1439	-0-	-421	-0-	713	1	9	N	-0-	113

PONE (GLOYD)		//CONT.//		72257 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6570 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		54
03		248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2		N	-0-		54
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		54
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-		54
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		54
07		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-		54

PONE (PETTIT, LO. -G-)				72257 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7428 - 7436
02		2704	2704	-0-	-0-	-0-	420 1	2198 2	N	78	191 1	50
							86 9					
03		2917	2917	-0-	-0-	-0-	465 1	2347 2	N	95		145
							105 9					
04		2629	2629	-0-	-0-	-0-	450 1	2104 2	N	68		213
							75 9					
05		2680	2680	-0-	-0-	-0-	465 1	2136 2	N	72	180 1	105
							79 9					
06		2760	2760	-0-	-0-	-0-	450 1	2219 2	N	83		188
							91 9					
*07		2871	2871	-0-	-0-	-0-	465 1	2333 2	N	66	186 1	68
							73 9					

PONE (TRAVIS PEAK)				72257 660	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID ->	283962	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	7489 - 7546
02		2688 #	2544	-0-	-144	-0-	160 1	2237 2	N	134	206 1	102
							147 9					
03		2697 #	2344	-0-	-353	-0-	134 1	2067 2	N	130		232
							143 9					
04		2610 #	1956	-0-	-654	-0-	109 1	1761 2	N	78	156 1	154
							86 9					
05		2821 #	2113	-0-	-708	-0-	122 1	1852 2	N	126	191 1	89
							139 9					
06		2730 #	1767	-0-	-963	-0-	133 1	1524 2	N	100		189
							110 9					
07		2821 #	1555	-0-	-1266	-0-	105 1	1358 2	N	84	186 1	87
							92 9					

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)				72904 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8874 - 8882
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)			72908 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185											
CADY, WILLIAM R. ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 093717			COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			2
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			2
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			2
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			2
07		124 N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	9	N	1		3

CADY			WELL #: 2		RRCID -> 094979			COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			2
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			2
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			2
07		217 N	30	-0-	-187	-0-	29	2	1	9	Y	1		3

CADY			WELL #: 3		RRCID -> 095331			COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			2
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			2
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			2
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			2
07		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		Y	-0-			2

PURT,W. (RODESSA 10,200)			73492 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: ANDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HOLLAND			806415											
			WELL #: 1		RRCID -> 130767			COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

TERRELL			WELL #: 1		RRCID -> 164386			COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

QUITMAN (HILL)			73844 423		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC GOLDSMITH, J. B.			036587											
			WELL #: 31		RRCID -> 119050			COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	9	Y	84
03	14B DENY	24	-0-	24	-24	12	1	12	9	Y	88
04	45 N	21	-0-	-24	-0-	15	1	6	9	Y	86
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	9	Y	94
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	9	Y	98
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	9	Y	108

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410									
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211		
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	188
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	650	2	91	9	N	92
04	1140 N	990	-0-	-150	-0-	894	2	96	9	N	179
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	171
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1474	2	95	9	N	75

QUITMAN, SOUTHEAST (LOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132		
02	168 #	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	578
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	554
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	591
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	599
06	120 #	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	9	N	603
07	124 #	17	-0-	-107	-0-	10	1	7	9	N	609

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
HEIDLEBERG EST. UNIT														
73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
589984														
WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		11200	6248	-0-	-4952	-0-	52 1	5523 2	N		612	573 1		59
							673 9							
03		11749 #	6123	-0-	-5626	-0-	89 1	5520 2	N		467	381 1		145
							514 9							
04		8070 #	7816	-0-	-254	-0-	877 1	6134 2	N		732	756 1		121
							805 9							
05		8837 R	8837	-0-	-0-	-0-	251 1	7626 2	N		873	941 1		53
							960 9							
06		8005 R	8005	-0-	-0-	-0-	603 1	6552 2	N		773	750 1		76
							850 9							
07		8091 #	6489	-0-	-1602	-0-	531 1	5135 2	N		748	748 1		76
							823 9							

RAINTREE (COTTON VALLEY)														
BRG LONE STAR LTD.														
CROSSMAN, P.G. ET AL														
74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
090870														
WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351														
02	03	04	05	06	07									
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401														
02	03	04	05	06	07									
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)														
BRAMMER ENGINEERING, INC.														
BRAZOS GAS UNIT														
74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
088595														
WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122														
02	03	04	05	06	*07									
2548	X	3108	X	2663	N	3086	N	2740	N	2619	N			
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2			N	-0-			27
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106 2	2 9	N		2	2 8		27
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662 2	1 9	N		1	1 8		27
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084 2	2 9	N		2	2 8		27
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738 2	2 9	N		2	2 8		27
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-			27

HOSPITAL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358														
02	03	04	05	06	07									
6468	X	7161	X	6930	X	6789	X	6570	X	6758	X			
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6105 2			N	-0-			28
03	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6559 2	1 9	N		1	1 8		28
04	6930	X	6468	-0-	-462	-0-	6467 2	1 9	N		1	1 8		28
05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384 2	1 9	N		1	1 8		28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037 2	2 9	N		2	2 8		28
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532 2			N	-0-			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428	PERF. 9082	- 9104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10422	- 12104		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 15750	PERF.10642	- 11499		
02	1512 X	1114	-0-	-398	-0-	79 1	1035 2	Y	-0-		7
03	1674 X	1210	-0-	-464	-0-	90 1	1120 2	Y	-0-		7
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		7
05	1240 X	1163	-0-	-77	-0-	1163 2		Y	-0-		7
06	1200 X	1079	-0-	-121	-0-	1079 2		Y	-0-		7
07	1240 X	1130	-0-	-110	-0-	1130 2		Y	-0-		7
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 218719	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 15537	PERF.10989	- 13362		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CROSSMAN, STANLEY				WELL #: 1	RRCID -> 221617	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 8141	- 13030		
02	1344 N	1167	-0-	-177	-0-	83 1	1084 2	N	-0-		15
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	97 1	1214 2	N	-0-		15
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		15
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256 2		N	-0-		15
06	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 2		N	-0-		15
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285 2		N	-0-		15
MIDDLEBROOK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221628	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 13770	PERF.10268	- 13705		
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		66
03	992 N	705	-0-	-287	-0-	705 2		N	-0-		66
04	1110 N	758	-0-	-352	-0-	758 2		N	-0-		66
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781 2		N	-0-		66
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		66
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		66
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 221822	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 15568	PERF.10680	- 11020		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-	8
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-	8
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	8
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	8
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	8
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-	8

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872				
02	3416 X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	2788	-0-	-777	-0-	207	1	2581	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-	-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-	-0-
06	3060 X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-	-0-
07	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882				
02	3024 X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	2	Y	-0-	-0-
03	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	218	1	2723	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2511	-0-	-669	-0-	2511	2			Y	-0-	-0-
05	3286 X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-	-0-
06	3180 X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-	-0-
07	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-	-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382				
02	1820 X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-	10
03	2015 X	1728	-0-	-287	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-	10
04	1950 X	1565	-0-	-385	-0-	1565	2			Y	-0-	10
05	1891 X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-	10
06	1770 X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-	10
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-	10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792				
02	1232 N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	11
03	1178 N	955	-0-	-223	-0-	71	1	884	2	Y	-0-	11
04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	949	2			Y	-0-	11
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-	11
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	11
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-	11

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426				
02	1988 N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-	5
03	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	115	1	1468	2	N	-0-	5
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-	5
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	5
06	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-	5
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	5

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052				
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-	-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3780 X	3544	-0-	-236	-0-	252 1	3292 2	Y	-0-	12
03	4092 X	3829	-0-	-263	-0-	284 1	3545 2	Y	-0-	12
04	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563 2		Y	-0-	12
05	3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590 2		Y	-0-	12
06	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3218 2		Y	-0-	12
07	3937 X	3498	-0-	-439	-0-	3498 2		Y	-0-	12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
02	5012 X	4192	-0-	-820	-0-	298 1	3894 2	Y	-0-	8
03	5394 X	4504	-0-	-890	-0-	333 1	4171 2	Y	-0-	8
04	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	4136 2		Y	-0-	8
05	5084 X	4347	-0-	-737	-0-	4347 2		Y	-0-	8
06	4920 X	4032	-0-	-888	-0-	4032 2		Y	-0-	8
07	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	4224 2		Y	-0-	8

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	29 1	379 2	N	-0-	3
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	32 1	403 2	N	-0-	3
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 2		N	-0-	3
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		N	-0-	3
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-	3
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-	3

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418		
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	38 1	494 2	N	-0-	60
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	538 2	N	-0-	60
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2		N	-0-	60
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-	60
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2		N	-0-	60
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-	60

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239		
02	T. A.	1991	-0-	1991	1991	142 1	1849 2	Y	-0-	3
03	T. A.	2236	-0-	2236	4227	166 1	2070 2	Y	-0-	3
04	T. A.	2041	-0-	2041	6268	2041 2		Y	-0-	3
05	8491 X	2223	-0-	-6268	-0-	2223 2		Y	-0-	3
06	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	2033 2		Y	-0-	3
07	2108 N	1500	-0-	-608	-0-	1500 2		Y	-0-	3

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780		
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1	640 2	N	-0-	-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	64 1	823 2	N	-0-	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-			5
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	2	N	-0-			5
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-			5
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-			5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-			5

WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			6
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			6

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983							
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	4298	-0-	-1716	-0-	318	1	3980	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	4941	-0-	-879	-0-	4941	2			Y	-0-			-0-
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-			-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-
07	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4839	2			Y	-0-			-0-

PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154							
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-			8
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	124	1	1550	2	N	-0-			8
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-			8
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-			8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-			8
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270							
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	151	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	151	-0-	151	151	151	2				Y	-0-			-0-
05	T. A.	117	-0-	117	268	117	2				Y	-0-			-0-
06	T. A.	105	-0-	105	373	105	2				Y	-0-			-0-
07	T. A.	114	-0-	114	487	114	2				Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151							
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730		
02	3892 X	3687	-0-	-205	-0-	262 1	3425 2	N	-0-	-0-
03	4216 X	3813	-0-	-403	-0-	281 1	3532 2	N	-0-	-0-
04	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	3626 2		N	-0-	-0-
05	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848 2		N	-0-	-0-
06	3960 X	3570	-0-	-390	-0-	3570 2		N	-0-	-0-
07	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	3740 2		N	-0-	-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	63 1	823 2	N	-0-	-0-
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	69 1	864 2	N	-0-	-0-
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-	-0-
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722		
02	2604 N	1579	-0-	-1025	-0-	112 1	1467 2	N	-0-	-0-
03	2387 N	1584	-0-	-803	-0-	117 1	1467 2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1319	-0-	-571	-0-	1319 2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1289	-0-	-447	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
06	1530 N	1101	-0-	-429	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1055 2		N	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	151	-0-	151	151	151 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	117	-0-	117	268	117 2		Y	-0-	-0-
06	T. A.	104	-0-	104	372	104 2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	114	-0-	114	486	114 2		Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2912 X	2077	-0-	-835	-0-	148 1	1929 2	N	-0-	8
03	3224 X	2134	-0-	-1090	-0-	158 1	1976 2	N	-0-	8
04	2700 X	1874	-0-	-826	-0-	1874 2		N	-0-	8
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014 2		N	-0-	8
06	2280 X	1922	-0-	-358	-0-	1922 2		N	-0-	8
07	2294 X	1973	-0-	-321	-0-	1973 2		N	-0-	8

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814		
02	4032 X	3512	-0-	-520	-0-	250 1	3262 2	N	-0-	3
03	4371 X	3774	-0-	-597	-0-	280 1	3494 2	N	-0-	3
04	4140 X	3438	-0-	-702	-0-	3438 2		N	-0-	3
05	3999 X	3547	-0-	-452	-0-	3547 2		N	-0-	3
06	3870 X	2924	-0-	-946	-0-	2924 2		N	-0-	3
07	3875 X	3039	-0-	-836	-0-	3039 2		N	-0-	3

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 2	Y	-0-	3
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	15 1	187 2	Y	-0-	3
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	165 2		Y	-0-	3
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		Y	-0-	3
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	3
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-	3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747		
02	5068 X	4796	-0-	-272	-0-	341 1	4455 2	N	-0-	20
03	5611 X	5300	-0-	-311	-0-	393 1	4907 2	N	-0-	20
04	5430 X	4800	-0-	-630	-0-	4800 2		N	-0-	20
05	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5094 2		N	-0-	20
06	5220 X	4366	-0-	-854	-0-	4366 2		N	-0-	20
07	5301 X	2706	-0-	-2595	-0-	2706 2		N	-0-	20

KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874		
02	2044 N	394	-0-	-1650	-0-	27 1	367 2	Y	-0-	10
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	10
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		Y	-0-	10
05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		Y	-0-	10
06	3000 N	4708	-0-	1708	-0-	1708 2		Y	-0-	10
*07	3100 N	3168	-0-	68	-0-	1776 2	3168 2	Y	-0-	10

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710		
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	57 1	739 2	Y	-0-	-0-
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	64 1	800 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 2		Y	-0-	-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-	-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759		
02	4312 X	3786	-0-	-526	-0-	269 1	3517 2	N	-0-	-0-
03	4743 X	3716	-0-	-1027	-0-	275 1	3441 2	N	-0-	-0-
04	4590 X	3339	-0-	-1251	-0-	3339 2		N	-0-	-0-
05	4650 X	3544	-0-	-1106	-0-	3544 2		N	-0-	-0-
06	4260 X	3287	-0-	-973	-0-	3287 2		N	-0-	-0-
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444 2		N	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6776 X	6446	-0-	-330	-0-	459 1	5987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	7471 X	6998	-0-	-473	-0-	518 1	6480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7170 X	6340	-0-	-830	-0-	6340 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	7161 X	6728	-0-	-433	-0-	6728 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6900 X	6056	-0-	-844	-0-	6056 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7130 X	5382	-0-	-1748	-0-	5382 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

02	2884 X	906	-0-	-1978	-0-	62 1	844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
04	3060 X	151	-0-	-2909	-0-	151 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
05	2914 X	103	-0-	-2811	-0-	103 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
*07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

02	392 X	62	-0-	-330	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 X	151	-0-	-269	-0-	151 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

02	2156 X	107	-0-	-2049	-0-	7 1	100 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	2310 X	151	-0-	-2159	-0-	151 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

02	2520 N	2297	-0-	-223	-0-	164 1	2133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	187 1	2331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2460 N	2226	-0-	-234	-0-	2226 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	2114	-0-	-428	-0-	2114 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	1954	-0-	-476	-0-	1954 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1394	-0-	-900	-0-	1394 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

02	3248 X	118	-0-	-3130	-0-	8 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	3300 X	151	-0-	-3149	-0-	151 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	2821 X	2269	-0-	-552	-0-	2269 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	4760 X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-			173
03	5115 X	3828	-0-	-1287	-0-	284	1	3544	2	N	-0-			173
04	4830 X	3541	-0-	-1289	-0-	3541	2			N	-0-			173
05	4185 X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-			173
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1	25
07	4030 X	2876	-0-	-1154	-0-	2870	2	6	9	N	5			30

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213														
02	165 X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770														
02	4900 X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-			7
03	5177 X	4622	-0-	-555	-0-	341	1	4281	2	Y	-0-			7
04	5010 X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			Y	-0-			7
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-			7
06	4560 X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-			7
07	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-			7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748														
02	3668 X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-			13
03	3813 X	3072	-0-	-741	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-			13
04	3690 X	2500	-0-	-1190	-0-	2500	2			Y	-0-			13
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-			13
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-			13
07	3503 X	3038	-0-	-465	-0-	3038	2			Y	-0-			13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797														
02	2296 X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			12
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			12
04	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2			Y	-0-			12
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			12
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-			12
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715														
02	3248 X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3085	-0-	-325	-0-	228	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2253	-0-	-1017	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833														
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			3
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			3
04	3570 X	151	-0-	-3419	-0-	151	2			N	-0-			3
05	3286 X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-			3
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			3
*07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			Y	-0-	-0-	
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	-0-	
04	2850 X	151	-0-	-2699	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
05	806 X	117	-0-	-689	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-	-0-	
*07	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	Y	-0-	-0-	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276			
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754			
02	3948 X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-
03	4371 X	2302	-0-	-2069	-0-	171	1	2131	2	Y	-0-
04	4230 X	3153	-0-	-1077	-0-	3153	2			Y	-0-
05	4185 X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-
06	4020 X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-
07	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			Y	-0-

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896			
02	1204 N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	2	N	-0-
04	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-
06	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-
07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373			
02	2632 X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	181	1	2264	2	Y	-0-
04	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-
05	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-
06	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-
07	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863			
02	T. A.	11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-
03	T. A.	11992	-0-	11992	23242	889	1	11103	2	Y	-0-
04	T. A.	10696	-0-	10696	33938	10696	2			Y	-0-
05	45185 X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-
06	12270 X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-
07	12462 X	10641	-0-	-1821	-0-	10641	2			Y	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625			
02	8512 X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-
03	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	724	1	9039	2	Y	-0-
04	9000 X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			Y	-0-
05	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-
06	9180 X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-
07	9486 X	9418	-0-	-68	-0-	9418	2			Y	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	5096 X	4071	-0-	-1025	-0-	288 1	3783 2	Y	-0-	12	
03	5642 X	4160	-0-	-1482	-0-	305 1	3855 2	Y	-0-	12	
04	5460 X	4709	-0-	-751	-0-	4709 2		Y	-0-	12	
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		Y	-0-	12	
06	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	4249 2		Y	-0-	12	
07	4867 X	4395	-0-	-472	-0-	4395 2		Y	-0-	12	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906			
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	N	1	-0-	
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	1 8	-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON			
LA ROCA ENERGY, LP		486932									
MAY		WELL #: 7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936			
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098607		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-	61					
03	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	235	1	1813	2	N	5	66					
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	288	1	1457	2	N	5	71					
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	343	1	1338	2	N	-0-	71					
06	1980 N	1284	-0-	-696	-0-	322	1	960	2	N	2	73					
07	1798 N	489	-0-	-1309	-0-	181	1	308	2	N	-0-	73					

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

02	3192 X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3	162
03	3534 X	1310	-0-	-2224	-0-	1288	2	22	9	N	20	8
04	3420 X	1055	-0-	-2365	-0-	1020	2	35	9	N	32	40
05	1550 X	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-	40
06	1500 X	988	-0-	-512	-0-	977	2	11	9	N	10	50
07	1550 X	1064	-0-	-486	-0-	1058	2	6	9	N	5	55

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

02	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-	142
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	246	1	7433	2	N	75	47
04	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	240	1	7362	2	N	52	99
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-	99
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20	119
*07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	245	1	7109	2	N	1	120

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	10
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	396	1	6103	2	Y	4	14
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	413	1	5848	2	Y	10	24
05	6386 X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7	31
06	6180 X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2	33
07	0 W	6969	-0-	6969	6969	434	1	6517	2	Y	16	49

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-		68
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-		68
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2009	2	Y	-0-		68
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-		68
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-		68
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1930	2	Y	5		73
						6	9						

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268			
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-		68
03	1829 N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-		68
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		68
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-		68
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-		68
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	2	Y	-0-		68

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497			
02	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166 1	14
						18	9						
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	538	1	5041	2	N	-0-		14
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	406	1	4750	2	N	-0-		14
05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1 8	14
						1	9						
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-		14
*07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	485	1	4476	2	N	-0-		14

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409			
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-		18
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-		18
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	2	N	-0-		18
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-		18
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-		18
07	0 W	210	-0-	210	210	13	1	197	2	N	-0-		18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010										TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986			
02	2968 X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2		30
						2	9						
03	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	201	1	3106	2	N	3	1 8	32
						3	9						
04	3480 X	3182	-0-	-298	-0-	209	1	2969	2	N	4	1 8	35
						4	9						
05	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1 8	43
						10	9						
06	3270 X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5		48
						6	9						
07	0 W	3272	-0-	3272	3272	204	1	3058	2	N	9		57
						10	9						

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CAMERON		WELL #: 3		RRCID -> 124783		COMPL. DATE 05/11/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		977 N	977	-0-	-0-	977	2	N	-0-		147
03		1550 N	817	-0-	-733	817	2	N	-0-		147
04		1326 N	1326	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		147
05		1422 N	1422	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		147
*06		1239 N	1239	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		147
07		1364 N	1362	-0-	-2	1362	2	N	-0-		147

CAMERON 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 281211		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966			
02		1295 N	1295	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		28
03		1612 N	1285	-0-	-327	1285	2	N	-0-		28
04		1603 N	1603	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		28
05		1426 N	1337	-0-	-89	1337	2	N	-0-		28
06		1230 N	1144	-0-	-86	1144	2	N	-0-		28
07		1643 N	1474	-0-	-169	1474	2	N	-0-		28

FROST		WELL #: 1		RRCID -> 282654		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128			
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719			
CAMERON "B"		WELL #: 1RX									
02		168 N	-0-	-0-	-168			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		115 N	115	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360																	
02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548	1	8011	2	Y	24	95	1			30
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576	1	8893	2	Y	21					51
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596	1	8415	2	Y	27	1	8			77
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604	1	8829	2	Y	21	84	1	1	8	13
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341	1	5125	2	Y	12					25
07	0	W	10314	-0-	10314	10314	642	1	9636	2	Y	33					58

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

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

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

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

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108	1	870	2	N	5					58
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	784	2	N	9					67
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	9	319	2	N	5					72
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	63	1	259	2	N	4					76
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	6	9	187	2	N	4					80
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	4	9	161	2	N	-0-					80

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 11044 - 11542

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
RIVER, ANGELINA GU		WELL #:		2	RRCID ->	246174	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10670 - 11393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19		84
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10324	2	20	9	N	18		102
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10015	2	24	9	N	22		124
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16		140
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30		170
*07	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9702	2	28	9	N	25		195

HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249529	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10410 - 11582	
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-		95
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-		95
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3499	2	6	9	N	5		100
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-		100
06	3090 X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10		110
07	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			N	-0-		110

PALMER PETROLEUM INC.		636222		WELL #:	1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378
ANGELINA LUMBER CO.													
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2709	2	N	1	1 8	174
03	3100 N	3207	-0-	107	107	62	1	3128	2	N	15	2 8	187
04	3000 N	3004	-0-	4	111	60	1	2941	2	N	3	1 8	189
05	3069 N	2835	-0-	-234	-0-	60	1	2750	2	N	23	180 1 2 8	30
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	25	9			N	-0-		30
07	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	40	1	2795	2	N	18		48
						20	9						

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SMITH				
BIG GAS OIL LLC		069432											
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1557 S	1525	-0-	-32 B	-0-	1490	2	35	9	N	32		70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1662 S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68		138
04	1579 S	1385	-0-	-194 B	-0-	1315	2	70	9	N	64	164 1	38
05	1662 S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83		121
*06	1392 S	1392	-0-	-0- B	-0-	1317	2	75	9	N	68	158 1	31
07	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		31

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385	
02	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
04	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
*06	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			34
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			34
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			34
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			34
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			34
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 EREBOR RESOURCES, LLC 253405
 SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

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

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
EREBOR RESOURCES, LLC		253405														
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287								
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828								
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804								
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955								
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		253405								
REKLAW GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64 3		Y	-0-	20
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 3	4 9	Y	4	24
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	24
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	24
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	24
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	24

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	128 3	4 9	Y	4	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755		
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102 3		N	-0-	42
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	144 3	94 9	N	85	7
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145 3	19 9	N	17	24
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	158 3	17 9	N	15	39
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	39
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	39

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786		
02	2436 X	851	-0-	-1585	-0-	840 3	11 9	Y	10	122
03	2697 X	1019	-0-	-1678	-0-	1019 3		Y	-0-	122
04	2610 X	946	-0-	-1664	-0-	946 3		Y	-0-	122
05	1457 X	634	-0-	-823	-0-	634 3		Y	-0-	122
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	122
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	122

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750		
02	1344 N	72	-0-	-1272	-0-	72 3		Y	-0-	1
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	92 3		Y	-0-	1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	1
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1	2
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	2
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	2

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694		
02	728 X	249	-0-	-479	-0-	242 3	7 9	Y	6	6
03	806 X	301	-0-	-505	-0-	293 3	8 9	Y	7	10
04	780 X	142	-0-	-638	-0-	140 3	2 9	Y	2	12
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	377 3	10 9	Y	9	-0-
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405							
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 3	3 9	Y	3
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 3	2 9	Y	2
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260 3	7 9	Y	6
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743 3	3 9	Y	3
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454	
02	896 N	443	-0-	-453	-0-	419 3	24 9	Y	22
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 3	1 9	Y	1
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-
05	496 N	343	-0-	-153	-0-	342 3	1 9	Y	1
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	93 3	1 9	Y	1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120 3	11 9	Y	10
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813	
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	80 3	1 9	Y	1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2 9	Y	2
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393 3	7 9	Y	6
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194 3	6 9	Y	5
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224	
02	1372 X	554	-0-	-818	-0-	539 3	15 9	Y	14
03	1519 X	1015	-0-	-504	-0-	991 3	24 9	Y	22
04	1320 X	809	-0-	-511	-0-	796 3	13 9	Y	12
05	1178 X	815	-0-	-363	-0-	793 3	22 9	Y	20
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		3	RRCID ->	184369	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9196 - 9790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	185155	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	8876 - 9844	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #:		4	RRCID ->	185639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9083 - 9343	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57 9	Y	52	67 1		18
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	673	3	1 9	Y	1			19
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			19
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4 9	Y	4			23
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			23
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			23

REKLAW GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	185892	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8886 - 10190	
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3 9	Y	3	4 1		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1 9	Y	1			1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	186298	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8946 - 9657	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9439	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	186734	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 - 9670	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	387 3	11 9	Y	10		23
03	806 N	573	-0-	-233	-0-	559 3	14 9	Y	13	26 1	10
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	577 3	10 9	Y	9		19
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	614 3	17 9	Y	15	34 1	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042			
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826			
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	59 3	6 9	Y	5	6 1	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	Y	1		1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928			
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	114 3	3 9	Y	3		4
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4	8 1	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1		1
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	94 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936			
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	89 3	1 9	Y	1		2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	Y	2	4 1	-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	77 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766			
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	829 3	23 9	Y	21		46
03	1240 N	792	-0-	-448	-0-	773 3	19 9	Y	17	43 1	20
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146 3	19 9	Y	17		37
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1057 3	29 9	Y	26	43 1	20
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		20
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		20

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	224 N	122	-0-	-102	-0-	115 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070			
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1		2
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1	3 1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382			
02	196 X	78	-0-	-118	-0-	76 3	2 9	Y	2	4 1	-0-
03	217 X	124	-0-	-93	-0-	123 3	1 9	Y	1		1
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1		2
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		2
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		2
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		2

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805			
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-	28 1	70
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	117 3	2 9	Y	2	10 1	62
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		62
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		62
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		62
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		62

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480			
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	101 3	10 9	Y	9	20 1	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	Y	1		1
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		Y	-0-		1
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-		1
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8924 - 9525	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 3	2 9	Y	2	17 1	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9023 - 9644	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65 3		Y	-0-		2
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		2
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		2
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		2
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		2

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8996 - 9654	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9036 - 9788	
02	784 N	406	-0-	-378	-0-	404 3	2 9	Y	2		14
03	1054 N	572	-0-	-482	-0-	571 3	1 9	Y	1		15
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	607 3	3 9	Y	3		18
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 3	2 9	Y	2		20
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		20
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		20

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8521 - 8534	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	90 3	3 9	Y	3	5 1	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	114 3	7 9	Y	6	7 1	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1		1
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		1
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405														
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10			15
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	179	3	4	9	Y	4	19	1	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3			3
05	434 N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1	-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343														
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			3
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570														
02	252 N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1	-0-
03	217 N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1			1
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-			1
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			1
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788														
02	448 N	73	-0-	-375	-0-	73	3			Y	-0-			12
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1			13
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2			15
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1			16
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			16
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			16

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489														
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1	-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	206	3	2	9	Y	2			2
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1			3
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1			4
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			4

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9980 PERF.	8984 -	9546
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			3	
03	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3	Y	-0-			3	
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	158	3	Y	1	9		4	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	Y	-0-			4	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			4	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			4	

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9800 PERF.	8832 -	9492
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	4	9		-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	1	9		1	
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	Y	-0-			1	
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	Y	-0-			1	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			1	
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT			1	

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003										TOTAL DEPTH	9670 PERF.	8915 -	9387
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	127	3	Y	1	9		2	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	90	3	Y	2	9	4 1	-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	2	9		2	
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	119	3	Y	3	9	5 1	-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	9910 PERF.	8894 -	9511
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003										TOTAL DEPTH	9964 PERF.	8885 -	9691
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	122	3	Y	3	9		17	
03	806 N	293	-0-	-513	-0-	286	3	Y	6	9	23 1	-0-	
04	570 N	97	-0-	-473	-0-	96	3	Y	1	9		1	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	6	9	7 1	-0-	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9980 PERF.	8952 -	9858
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3	Y	-0-			1	
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-			1	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-			1	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			1	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	9686 PERF.	8950 -	9487
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	2	9	2 1	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-			-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405									
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
										BALANCE	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	22 1	41
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1		1
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	18 1	20
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131 3	3 9	Y	3		23
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		23
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		23
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		23
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		23

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390			
02	112 X	81	-0-	-31	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615			
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 9	Y	2	14 1	-0-
03	372 N	211	-0-	-161	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 3	1 9	Y	1		1
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		1
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887			
02	868 X	527	-0-	-341	-0-	524 3	3 9	Y	3		31
03	961 X	481	-0-	-480	-0-	480 3	1 9	Y	1		32
04	780 X	553	-0-	-227	-0-	550 3	3 9	Y	3		35
05	806 X	678	-0-	-128	-0-	676 3	2 9	Y	2		37
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		37
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		37

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405										
LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8 9	Y	7		41
03	341 X	141	-0-	-200	-0-	134	3	7 9	Y	6	47 1	-0-
04	240 X	148	-0-	-92	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
05	217 X	78	-0-	-139	-0-	78	3		Y	-0-		-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788				
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544				
02	924 X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23 9	Y	21		77
03	930 X	904	-0-	-26	-0-	825	3	79 9	Y	72	124 1	25
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	652	3	1 9	Y	1		26
05	775 X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2 9	Y	2		28
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT		28
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		28

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922				
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		1
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-		1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

G FORCE ENERGY, LLC		292169		RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328				
PETTIT		WELL #: 1										
02	3584 X	3510	-0-	-74	-0-	3135	1	375 3	N	-0-		28
03	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	3225	1	375 3	N	-0-		28
04	4590 X	3322	-0-	-1268	-0-	3003	1	319 3	N	-0-		28
05	4743 X	4252	-0-	-491	-0-	3820	1	432 3	N	-0-		28
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		28
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		28

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9983 - 10374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	61
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	61
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	61
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	61
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	61
*07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	61

GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF. 9243 - 9823
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	91
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	91
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	91
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	91
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	10 2	1 9	N	1	92
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	71 2	12 9	N	11	103

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8789 - 10188
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RESS PRODUCTION CO.		WELL #:		703465	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9110 - 9291
GUENZEL, HENRY O.				1							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8933 - 9575
MIDDLETON, V GU1				9							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC				253405							
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 4431 - 4436
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405							
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910 PERF.	4501 - 4503
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 3	6 9	N	5	5 1	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	N	1		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		1

HIBBARD ENERGY, LP				383757				CNTY: CHEROKEE			
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150 PERF.	8762 - 10652
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4369 2	122 9	N	111	190 1	20
03	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4379 2	41 9	N	37		57
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4493 2	48 9	N	44		101
05	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	4304 2	111 9	N	101	183 1	19
06	4410 X	4066	-0-	-344	-0-	4037 2	29 9	N	26		45
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		45

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
DOMINUS ENERGY, INC				222295							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912 PERF.	9704 - 9712
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		38
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		38
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		38
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		38
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1446 2	1 9	N	1		39
07	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	1373 2		N	-0-		39

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068							
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500 PERF.	8742 - 8754
02	1484 N	1420	-0-	-64	-0-	1365 2	55 9	N	50		337
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	1375 2	76 9	N	69	179 1	227
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1329 2	70 9	N	64		291
05	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1318 2	51 9	N	46		337
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1307 2	51 9	N	46	165 1	218
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1313 2	50 9	N	45		263

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
MAST		WELL #:		201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500 PERF.	10717 - 10792
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	2100 X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-					5
03	2046 X	1685	-0-	-361	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					5
04	1980 X	1143	-0-	-837	-0-	1143	2			N	-0-					5
05	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					5
06	1620 X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					5
07	1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

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

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

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

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	1		N	-0-			130
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			130
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			130
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			130
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			130
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	9			135
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	92	1	43
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	47			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	43	1	50
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	65	3	29	9	N	26		76

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WHATLEY, A. F.		913949										
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			146
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			160
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			174
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			202

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.		650623										
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34	190
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	190
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-	190
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-	190
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	190
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	41	2	6	9	N	5	195

STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
THOMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275622		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			241	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			243	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	172	1	73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			95	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95	

XTO ENERGY INC.		945936											
MOSELEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CROMER		WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-	81	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-	81	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-	81	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-	81	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-	81	
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-	81	

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	25	
03	1519 N	635	-0-	-884	-0-	19	1	346	2	N	245	270	
04	990 N	498	-0-	-492	-0-	270	9	471	2	N	2	97	
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	25	1	286	2	N	-0-	97	
06	600 N	191	-0-	-409	-0-	2	9	17	1	N	-0-	97	
07	527 N	196	-0-	-331	-0-	10	1	181	2	N	-0-	97	
						11	1	185	2	N	-0-	97	

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563									
BIBBY		WELL #: 3		RRCID -> 133320		COMPL. DATE 00/00/1936		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		56
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		56
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437									
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5937 - 5975	
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-		N	-0-		165
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		165
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-		N	10		175
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		175
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		175
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525									
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5626 - 5990	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 1		RRCID -> 174641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5754 - 5786	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-

HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	2		32
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		32
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525									
LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481 - 6082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	1			86
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	5	70 1		21
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	10			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			31

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531									
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5772 - 5778		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, O.L.		WELL #:		1	RRCID ->	152423	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5793 - 5807		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225											
BLANCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	119398	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 5857 - 5914		
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			138
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	15			153
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

RODESSA (GLOYD, NORTH)		77807 350		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
CRYSTAL-RAMBO		WELL #:		2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5770 - 5776		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5791 - 5806		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	12			53
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	10			63
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	69	82	1	50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1		51

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

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

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS					
POCO LLC				668802									
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854 - 5902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	369 4	95 9	N	86	84 1		28
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	409 4	120 9	N	109			137
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	382 4	85 9	N	77	114 1		100
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	414 4	106 9	N	96	148 1		48
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	386 4	83 9	N	75	83 1		40
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	101 2	284 4	N	49	52 1		37
							54 9						

CHATTEN				WELL #:	1	RRCID ->	152471	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5770 - 5792
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563								
BOST-WICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-		-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437		SALVAGE		CNTY: CASS				
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746 - 5757
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		114
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		114
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	41	80 1	75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		75

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5715 - 5723
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		102
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	2		104
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	11		115
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		115
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		115
*07		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		115

CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID ->	145857	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5651 - 5719
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437														
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779								
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					76
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					76

PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695								
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					267
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	179	1			88
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					103
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					124

STEWART, J. T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870								
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					142

PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682								
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	798	2	21	9	N	19					105

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS					
RWJ OPERATING LLC				739805								
GROGAN		WELL #:		1	RRCID ->	146183	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5768 - 5782
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19												

RODESSA (HILL 5800)				77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS					
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581								
WILLIS, R. P.		WELL #:		20	RRCID ->	016621	COMPL. DATE	07/05/1956	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5686 - 5700
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19												

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525			CNTY: CASS					
WILLIS, R. P.		WELL #:		16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5662 - 5672
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-

FARRIER, W. G.				WELL #:	8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5560 - 5670
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		14	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		14	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		14	

SKINNER, ALLINE				WELL #:	1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5562 - 5680
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-	

STETSON PETROLEUM CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5674 - 5678
NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5674 - 5678
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		20	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20	

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479							
CLEMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	2
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		50

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	13
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	147
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	10	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	178
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		178

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730								
WILLIS, S. B.		WELL #: 4														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804								
WALKER, ANNA T.		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE)		77807 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605														
ROCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 278870		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	49	5	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
XTO ENERGY INC.		945936														
BRADEN		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446							
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-				-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-				-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-				-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
LATX OPERATIONS, LLC		489940													
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
HUNTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.//		77807 805	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623									
HUNTINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	249941	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6416 - 6438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT 6320)				77807 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
PARDUE		WELL #:		1	RRCID ->	122132	COMPL. DATE	08/04/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5800 - 6340	
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
*07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.				819479	ASSOCIATED	49B			CNTY: CASS				
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	122275	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	5862 - 6733	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"				819479	ASSOCIATED	49B			CNTY: CASS				
WELL #:		2		RRCID ->	130844	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6380 - 6513		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)				77807 820	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5712 - 6535	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3 8	134
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52		186
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	68		254
						75	9						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1		255
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3 8	284
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75	174 1 7 8	178

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)				77807 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.				650623									
HAGGARD A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265934	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	6728 - 6802	
02	560 N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18		147
03	682 N	291	-0-	-391	-0-	282	2	9	9	Y	8		155
04	480 N	158	-0-	-322	-0-	145	2	13	9	Y	12		167
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153 1	33
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4		37
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13		50

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623												
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		7840 X	6481	-0-	-1359	-0-	-0-	6481	2	Y	-0-	254
03		8649 X	6440	-0-	-2209	-0-	-0-	6440	2	Y	-0-	254
04		8010 X	6859	-0-	-1151	-0-	-0-	6859	2	Y	-0-	254
05		7936 X	6763	-0-	-1173	-0-	-0-	6763	2	Y	41 1	213
06		7680 X	6975	-0-	-705	-0-	-0-	6975	2	Y	-0-	213
07		7161 X	5612	-0-	-1549	-0-	-0-	5612	2	Y	-0-	213

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION												
PEGASI OPERATING INC. 650623												
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111

XTO ENERGY INC. 945936												
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927												
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	2	N	-0-					21
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					21
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					21
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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

RODESSA, N.W. (HILL)		77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		293171														
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 193023		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 201578		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC		293172														
DANIELS-HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 201503		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 209348		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC		690225														
PEACOCK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 102018		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
ALLDAY		WELL #: 1		RRCID -> 167881		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

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

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3416	2905	-0-	-511	-0-	352	1	2444	2	N	99	178	1			33
03	3782	2064	-0-	-1718	-0-	109	9	1698	2	N	20					53
04	3660	1011	-0-	-2649	-0-	22	9	884	2	N	10					63
05	3689 #	1769	-0-	-1920	-0-	116	1	1429	2	N	51					114
06	3660	4164	-0-	504	504	11	9	3461	2	N	33					147
07	3224 #	2508	-0-	-716	-0-	284	1	1955	2	N	160	178	1			129
						56	9									
						667	1									
						36	9									
						377	1									
						176	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2132	3	33	9	N	30					148
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192
04	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1575	3	31	9	N	28	182	1			38
05	1798 N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740 N	1336	-0-	-404	-0-	1319	3	17	9	N	15					62
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					62

ARMOR RESOURCES LLC 031587
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MACHEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712 2	8 9	N	7		60
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	720 2	31 9	N	28		88
*04		750 N	690	-0-	-60	-0-	690 2		N	-0-		88
05		806 N	612	-0-	-194	-0-	609 2	3 9	N	3		91
*06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	623 2	100 9	N	91	167 1	15
*07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 2	66 9	N	60		75

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993								
JOHNSON, HUBRE		WELL #:		1		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972		
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		94
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		94
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		94
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1106 3	110 9	N	100		194
06		750 N	387	-0-	-363	-0-	387 3		N	-0-		194
*07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		194

WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718								
TUEL GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518		
02		896 N	854	-0-	-42	-0-	843 2	11 9	N	10		30
03		1023 N	978	-0-	-45	-0-	934 2	44 9	N	40		70
04		900 N	652	-0-	-248	-0-	652 2		N	-0-		70
05		961 N	556	-0-	-405	-0-	556 2		N	-0-		70
06		960 N	523	-0-	-437	-0-	523 2		N	-0-		70
07		682 N	519	-0-	-163	-0-	519 2		N	-0-		70

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509		
02		896 N	461	-0-	-435	-0-	461 2		N	-0-		88
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		88
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	69 1	19
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336 2	2 9	N	2		21
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282 2	15 9	N	14		35
07		1271 N	675	-0-	-596	-0-	669 2	6 9	N	5		40

RAY GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657		
02		1764 N	1585	-0-	-179	-0-	1577 2	8 9	N	7		88
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2044 2	50 9	N	45		133
04		1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1644 2	2 9	N	2	94 1	41
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		41
06		2040 N	1723	-0-	-317	-0-	1723 2		N	-0-		41
*07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	20
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	N	36
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	N	56
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	73
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	96
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	N	110

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298												
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	123
03		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	123
04		1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	123
05		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	127
06		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	36
*07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
02		1540 N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	34
03		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1618	2	20	9	N	52
04		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1355	2	17	9	N	67
05		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	85
06		1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	19
*07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	N	35

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
02		672 N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	100
03		837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	100
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	113
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	44
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	44
*07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	44

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	81
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	98
04		780 N	695	-0-	-85	-0-	671	2	24	9	N	120
05		837 N	669	-0-	-168	-0-	665	2	4	9	N	124
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	799	2	6	9	N	129
07		713 N	568	-0-	-145	-0-	567	2	1	9	N	130

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	49
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	N	81
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	104
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	125
06		1740 N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	127
*07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	143

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	139
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	158
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	158
05		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	175
06		1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	37
*07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1624 N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18				73
03	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1660	2	23	9	N	21				94
04	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	1315	2	19	9	N	17				111
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19				130
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12				142
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20				162

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

02	2800 N	2805	-0-	5	-0-	2792	2	13	9	N	12				77
03	2670 N	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-				77
04	1530 N	593	-0-	-937	-0-	562	2	31	9	N	28				105
05	3100 N	4022	-0-	922	-0-	3992	2	30	9	N	27				132
06	3000 N	3705	-0-	705	-0-	1627	2	25	9	N	23	66	1		89
*07	3100 N	3419	-0-	319	-0-	1946	2	8	9	N	7				96

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

02	1512 N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-				105
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				105
04	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	1454	2	13	9	N	12				117
05	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-				117
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12				129
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8				137

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19				81
03	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	2818	2	21	9	N	19				100
04	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2615	2	22	9	N	20				120
05	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15				135
06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1		22
07	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2695	2	14	9	N	13				35

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24				155
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2518	2	41	9	N	37	126	1		66
04	2130 N	2017	-0-	-113	-0-	1989	2	28	9	N	25				91
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29				120
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1		104
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25				129

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20				64
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22				86
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	2	21	9	N	19				105
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18				123
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11				134
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	N	15	107	1		42

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24				96
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37				133
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2228	2	39	9	N	35				168
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1		47
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33				80
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2603	2	37	9	N	34				114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	22
03		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1954	2	21	9	N	41
04		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1614	2	19	9	N	58
05		1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	71
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	86
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1851	2	19	9	N	103

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	59
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	85
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	103
05		2015 N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	46
06		2130 N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	85
07		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	85

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	34
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	34
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	43
*05		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1021	2	7	9	N	49
*06		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	49
07		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	49

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	19
03		2418 N	2124	-0-	-294	-0-	2092	2	32	9	N	48
04		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	48
05		2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	86
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	19
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	N	37

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
02		2716 X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	153
03		2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2650	2	2	9	N	20
04		2730 X	2065	-0-	-665	-0-	2022	2	43	9	N	59
05		2821 X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	123
06		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	138
*07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	2	33	9	N	168

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	19
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	19
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	58
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	59
06		1950 N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	59
*07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	59

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	107
03		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1762	2	19	9	N	124
04		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1337	2	12	9	N	19
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	19
06		1710 N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	24
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1295	2	21	9	N	43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2044 N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22			102
03		2356 N	1917	-0-	-439	-0-	1896	2	21	9	N	19			121
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20			141
05		2201 N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21			162
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21			183
07		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1969	2	1	9	N	1	78	1	106

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23			206
03		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1691	2	35	9	N	32	176	1	62
04		1740 N	1204	-0-	-536	-0-	1182	2	22	9	N	20			82
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58			140
*06		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1619	2	33	9	N	30			170
*07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			170

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

02		1680 N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8			71
03		1395 N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-			71
04		1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-			71
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4			75
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29			104
*07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			104

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19			53
03		2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2532	2	13	9	N	12			65
04		2280 N	2012	-0-	-268	-0-	1994	2	18	9	N	16			81
05		2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13			94
06		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16			110
*07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2			112

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41			75
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14	65	1	24
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26			50
05		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16			66
06		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11			77
*07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	N	8			85

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

02		2072 N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22			86
03		2077 N	2037	-0-	-40	-0-	2009	2	28	9	N	25			111
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25			136
05		2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1	36
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20			56
07		2046 N	1936	-0-	-110	-0-	1916	2	20	9	N	18			74

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7			88
03		651 N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5			93
04		660 N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	N	2			95
05		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-			95
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1	17
07		620 N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12			29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1	35
03	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1468	2	81	9	N	74			109
04	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1243	2	20	9	N	18			127
05	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40			167
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-			167
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5			172

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628														
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36			95
03	1953 N	1582	-0-	-371	-0-	1564	2	18	9	N	16			111
04	1710 N	1181	-0-	-529	-0-	1164	2	17	9	N	15			126
05	1953 N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14			140
06	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15			155
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	2	10	9	N	9			164

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627														
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1	43
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	N	9			52
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1657	2	39	9	N	35			87
05	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9			96
06	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-			96
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			96

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584														
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-			81
03	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-			81
04	1110 N	521	-0-	-589	-0-	520	2	1	9	N	1			82
05	1023 N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-			82
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2			84
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			84

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625														
02	1456 N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8			90
03	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1298	2	7	9	N	6			96
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			96
05	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-			96
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			96
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34			130

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530														
02	2072 N	1356	-0-	-716	-0-	1356	2			N	-0-			17
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-			17
04	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-			17
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24			41
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73			114
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			114

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578														
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67			120
03	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	3707	2	14	9	N	13	102	1	31
04	3330 X	2767	-0-	-563	-0-	2712	2	55	9	N	50			81
05	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38			119
06	3810 X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1	44
07	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3458	2	41	9	N	37			81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1288 N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	65
03		1426 N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	65
04		1260 N	994	-0-	-266	-0-	992	2	2	9	N	67
05		1271 N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	68
06		900 N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	68
07		1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	68

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	71
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	80
04		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1081	2	9	9	N	88
05		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	96
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	117
*07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	117

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	95
03		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1099	2	12	9	N	56
04		1080 N	910	-0-	-170	-0-	900	2	10	9	N	65
05		1240 N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	71
06		1080 N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	72
07		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	72

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
02		2156 N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	85
03		2325 N	1678	-0-	-647	-0-	1670	2	8	9	N	92
04		1950 N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	92
05		2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	93
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	94
*07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	94

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	48
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	85
*04		900 N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	27
*05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	27
*06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	27
*07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	27

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
02		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	48
03		2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2188	2	22	9	N	68
04		2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1730	2	13	9	N	80
05		2356 N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	50
06		2130 N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	52
*07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	52

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
02		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	131
03		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	138
04		1770 N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	N	150
05		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	164
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	N	192
*07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	193

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	36 1	36
03		930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2		N	-0-		36
04		780 N	681	-0-	-99	-0-	681 2		N	-0-		36
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		36
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		36
*07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1526 2	46 9	N	42	124 1	36
03		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1672 2	32 9	N	29		65
04		1440 N	1231	-0-	-209	-0-	1216 2	15 9	N	14		79
05		1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1524 2	47 9	N	43		122
*06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1640 2	11 9	N	10		132
*07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		132

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
02		4368 X	3569	-0-	-799	-0-	3527 2	42 9	N	38	185 1	52
03		4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4021 2	46 9	N	42		94
04		4110 X	3594	-0-	-516	-0-	3539 2	55 9	N	50		144
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4040 2	26 9	N	24	133 1	35
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3910 2	37 9	N	34		69
07		4061 X	4003	-0-	-58	-0-	3963 2	40 9	N	36		105

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498												
02		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1138 2	1 9	N	1		65
03		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1265 2	10 9	N	9		74
04		1200 N	807	-0-	-393	-0-	801 2	6 9	N	5		79
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1850 2	52 9	N	47	100 1	26
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1714 2	62 9	N	56		82
*07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1726 2	9 9	N	8		90

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885												
02		2352 N	2263	-0-	-89	-0-	2227 2	36 9	N	33		182
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2394 2	40 9	N	36		218
04		2280 N	1964	-0-	-316	-0-	1964 2		N	-0-	190 1	28
05		2511 N	2427	-0-	-84	-0-	2415 2	12 9	N	11		39
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2341 2	116 9	N	105		144
*07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2438 2	53 9	N	48		192

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
02		1820 N	1271	-0-	-549	-0-	1246 2	25 9	N	23		155
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2177 2	37 9	N	34		189
04		1260 N	1143	-0-	-117	-0-	1143 2		N	-0-		189
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2523 2	44 9	N	40	175 1	54
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2772 2	75 9	N	68		122
*07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2682 2	42 9	N	38		160

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786												
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1062 2	24 9	N	22		92
03		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1085 2	33 9	N	30		122
04		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1030 2	22 9	N	20		142
05		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1079 2	14 9	N	13	93 1	62
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1008 2	22 9	N	20		82
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1086 2	24 9	N	22		104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1841	-0-	-35	-0-	1805 2	36 9 N	33			180
03	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	1962 2	41 9 N	37			217
04	1890 N	1663	-0-	-227	-0-	1633 2	30 9 N	27	187 1		57
05	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	1960 2	50 9 N	45			102
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1926 2	47 9 N	43			145
*07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1988 2	48 9 N	44			189

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

02	1540 N	1503	-0-	-37	-0-	1495 2	8 9 N	7			59
03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641 2					59
04	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370 2					59
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695 2	6 9 N	5			64
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2					64
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2					64

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

02	1652 N	1607	-0-	-45	-0-	1582 2	25 9 N	23			92
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1805 2	24 9 N	22			114
04	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1527 2	18 9 N	16			130
05	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1666 2	11 9 N	10			140
06	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1655 2	20 9 N	18	103 1		55
*07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1678 2	21 9 N	19			74

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	1557 2	36 9 N	33			80
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913 2	28 9 N	25			105
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1614 2	11 9 N	10			115
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888 2	43 9 N	39			154
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1878 2	36 9 N	33			187
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678 2	33 9 N	30			217

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

02	3136 X	2708	-0-	-428	-0-	2647 2	61 9 N	55			149
03	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2919 2	53 9 N	48			197
04	3000 X	2444	-0-	-556	-0-	2412 2	32 9 N	29	184 1		42
05	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2930 2	61 9 N	55			97
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2925 2	96 9 N	87			184
07	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2920 2	55 9 N	50			234

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1248 2	21 9 N	19			127
03	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1407 2	65 9 N	59	163 1		23
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1590 2	21 9 N	19			42
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1645 2	28 9 N	25			67
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1574 2	23 9 N	21			88
07	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1585 2	25 9 N	23			111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1556 2	28 9		N	25			140
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1699 2	56 9		N	51			191
04	1740 N	1488	-0-	-252	-0-	1462 2	26 9		N	24	175 1		40
05	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1405 2	22 9		N	20			60
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1580 2	43 9		N	39			99
07	1550 N	1216	-0-	-334	-0-	1205 2	11 9		N	10			109

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1397 2	18 9		N	16	187 1		79
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1537 2	97 9		N	88			167
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1501 2	40 9		N	36	176 1		27
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1557 2	46 9		N	42			69
06	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1505 2	20 9		N	18			87
07	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1504 2	28 9		N	25			112

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142 1		15

VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			138
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			138
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-			138
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			138
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-			138
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

02	924 N	897	-0-	-27	-0-	897 2			Y	-0-	18 1		1
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	982 2	17 9		Y	15			16
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	990 2	9 9		Y	8			24
05	992 N	935	-0-	-57	-0-	927 2	8 9		Y	7			31
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-	28 1		3
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			Y	-0-			3

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

02	1008 N	856	-0-	-152	-0-	808 2	48 9		N	44			201
03	1085 N	967	-0-	-118	-0-	936 2	31 9		N	28			229
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	882 2	10 9		N	9			238
05	961 N	827	-0-	-134	-0-	827 2			N	-0-			238
06	930 N	482	-0-	-448	-0-	476 2	6 9		N	5	186 1		57
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	883 2	8 9		N	7			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		1764 N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	3
03		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1635	2	23	9	Y	21	24
04		1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1536	2	12	9	Y	11	35
05		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14	49
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	13
*07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13	26

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754													
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2
03		186 N	64	-0-	-122	-0-	63	2	1	9	Y	1	3
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	3
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	3
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-	3
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	-0-

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534													
02		1344 N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4	106
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	1	40	9	N	36	142
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	N	31	173
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30	203
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	203
*07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23	226

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042													
02		1484 N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30	151
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	151
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1810	2	69	9	N	63	214
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2	216
06		1800 N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	37
07		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-	37

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794													
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	14
03		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1392	2	20	9	Y	18	32
04		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1592	2	12	9	Y	11	43
05		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16	59
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	23
*07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17	9	Y	15	38

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866													
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	16
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	Y	13	29
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	49
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-	49
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9	58
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	21

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510													
02		1064 N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4	14
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8	22
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	5
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4	9
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	3
07		1085 N	903	-0-	-182	-0-	895	2	8	9	Y	7	10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148403		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10014 - 10436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3416 X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	4
03	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	3537	2	51	9	Y	46	50
04	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	3367	2	26	9	Y	24	74
05	3534 X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	33
06	3480 X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23	56
07	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	3295	2	23	9	Y	21	21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF. N/A		
02	1624 N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3	28
03	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-	28
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-	28
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	28
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	23
07	682 N	318	-0-	-364	-0-	318	2			Y	-0-	13

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10320		
02	1848 N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	1
03	1891 N	1776	-0-	-115	-0-	1761	2	15	9	Y	14	15
04	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1816	2	20	9	Y	18	33
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-	33
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	41
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	14

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10780 - 10456		
02	980 N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	31
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	2	15	9	Y	14	45
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6	51
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10	61
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	32
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	Y	6	38

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10078 - 10308		
02	2296 X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	5
03	2542 X	2367	-0-	-175	-0-	2334	2	33	9	Y	30	35
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	Y	19	54
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	24
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17	41
07	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2549	2	18	9	Y	16	15

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328 - 10086		
02	728 X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2	8
03	806 X	355	-0-	-451	-0-	353	2	2	9	Y	2	10
04	780 X	506	-0-	-274	-0-	502	2	4	9	Y	4	4
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	7
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	3
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	6

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754		
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	14
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12	26
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6	32
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	39
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	17
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	826	2	3	9	Y	3	20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		1271 N	1271	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-	40	1		14
03		1488 N	1266	-0-	-222	1245	2	Y	19				33
04		1440 N	1222	-0-	-218	1211	2	Y	10				43
05		1395 N	1225	-0-	-170	1214	2	Y	10				53
06		1244 N	1244	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-	35	1		18
*07		1398 N	1398	-0-	-0-	1395	2	Y	3				21

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726													
02		2614 N	2614	-0-	-0-	2592	2	Y	20	60	1		50
03		3100 N	3226	-0-	126	3198	2	Y	25				75
04		2740 N	2614	-0-	-126	2586	2	Y	25				100
05		2821 N	2584	-0-	-237	2584	2	Y	-0-				100
06		2730 X	2480	-0-	-250	2468	2	Y	11				111
07		2821 X	2624	-0-	-197	2610	2	Y	13	58	1		66

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544													
02		812 N	588	-0-	-224	585	2	Y	3				16
03		1488 N	969	-0-	-519	961	2	Y	7				23
04		1020 N	908	-0-	-112	901	2	Y	6	19	1		10
05		1023 N	1023	-0-	-0-	1019	2	Y	4				14
06		1738 N	1738	-0-	-0-	1708	2	Y	27	30	1		11
*07		1239 N	1239	-0-	-0-	1229	2	Y	9				20

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078													
02		840 N	689	-0-	-151	686	2	Y	3				22
03		868 N	803	-0-	-65	803	2	Y	-0-				22
04		810 N	712	-0-	-98	712	2	Y	-0-				22
05		802 N	802	-0-	-0-	802	2	Y	-0-				22
06		910 N	910	-0-	-0-	898	2	Y	11	17	1		16
*07		840 N	840	-0-	-0-	830	2	Y	9	14	1		11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477													
02		1176 X	1127	-0-	-49	1121	2	Y	5				43
03		1223 N	1223	-0-	-0-	1223	2	Y	-0-				43
04		1170 N	1163	-0-	-7	1163	2	Y	-0-				43
05		1240 N	1195	-0-	-45	1195	2	Y	-0-				43
06		3000 N	3776	-0-	776	3710	2	Y	60	68	1		35
*07		3100 N	3318	-0-	218	3282	2	Y	33	50	1		18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472													
02		2828 X	1906	-0-	-922	1895	2	Y	10				27
03		2759 X	2477	-0-	-282	2457	2	Y	18				45
04		2460 X	2156	-0-	-304	2138	2	Y	16	47	1		14
05		2418 X	2146	-0-	-272	2136	2	Y	9				23
06		2400 X	2077	-0-	-323	2042	2	Y	32	38	1		17
07		2480 X	2115	-0-	-365	2094	2	Y	19				36

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950													
02		1021 N	1021	-0-	-0-	1012	2	Y	8	40	1		25
03		1364 N	691	-0-	-673	685	2	Y	5				30
04		1156 N	1156	-0-	-0-	1144	2	Y	11				41
05		1116 N	458	-0-	-658	458	2	Y	-0-				41
06		660 N	482	-0-	-178	480	2	Y	2				43
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	1668	2	Y	7	35	1		15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	Y	9		43
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		43
04		1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569 2		Y	-0-		43
05		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	1342 2		Y	-0-		43
06		1680 N	1287	-0-	-393	-0-	1272 2	15 9	Y	14	24 1	33
07		1612 N	1204	-0-	-408	-0-	1191 2	13 9	Y	12	28 1	17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308		
02		3752 X	3183	-0-	-569	-0-	3181 2	2 9	Y	2	68 1	29
03		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3777 2	53 9	Y	48		77
04		3600 X	3479	-0-	-121	-0-	3450 2	29 9	Y	26		103
05		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3726 2	25 9	Y	23	70 1	56
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3981 2	30 9	Y	27		83
*07		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4237 2	30 9	Y	27	71 1	39

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200 - 10388		
02		2912 X	2621	-0-	-291	-0-	2621 2		Y	-0-	77 1	29
03		3162 X	2885	-0-	-277	-0-	2837 2	48 9	Y	44		73
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2978 2	28 9	Y	25		98
05		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331 2	28 9	Y	25		123
06		2820 X	2286	-0-	-534	-0-	2286 2		Y	-0-	66 1	57
07		3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	2009 2	3 9	Y	3		60

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120 - 10347		
02		1876 N	1399	-0-	-477	-0-	1399 2		Y	-0-	49 1	22
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1850 2	32 9	Y	29		51
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2004 2	19 9	Y	17		68
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069 2	17 9	Y	15		83
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-	58 1	25
*07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2250 2	8 9	Y	7		32

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082 - 10322		
02		3948 X	2293	-0-	-1655	-0-	2281 2	12 9	Y	11		104
03		4185 X	2098	-0-	-2087	-0-	2098 2		Y	-0-		104
04		4050 X	1945	-0-	-2105	-0-	1945 2		Y	-0-		104
05		3999 X	3591	-0-	-408	-0-	3591 2		Y	-0-		104
06		3750 X	2815	-0-	-935	-0-	2780 2	35 9	Y	32	62 1	74
*07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5019 2	61 9	Y	55	82 1	47

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236 - 10480		
02		4536 X	3915	-0-	-621	-0-	3895 2	20 9	Y	18		81
03		5022 X	4664	-0-	-358	-0-	4628 2	36 9	Y	33		114
04		4680 X	4433	-0-	-247	-0-	4400 2	33 9	Y	30	88 1	56
05		4805 X	4125	-0-	-680	-0-	4105 2	20 9	Y	18		74
06		4500 X	4025	-0-	-475	-0-	3967 2	58 9	Y	53	87 1	40
07		4650 X	4624	-0-	-26	-0-	4581 2	43 9	Y	39		79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1456 N	1431	-0-	-25	-0-	1431 2		N	-0-		107
03		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2		N	-0-		107
04		1260 N	679	-0-	-581	-0-	679 2		N	-0-		107
05		1581 N	481	-0-	-1100	-0-	481 2		N	-0-		107
06		1140 N	476	-0-	-664	-0-	476 2		N	-0-		107
07		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-		107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664												
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1666 2	12 9	Y	11	146 1	10
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1807 2	66 9	Y	60		70
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-		70
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1956 2	40 9	Y	36		106
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-		106
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1600 2	48 9	Y	44	138 1	12

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440												
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		12
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		12
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		12
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		12
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		12
*07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2		Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	597 2	8 9	Y	7		32
03		806 N	673	-0-	-133	-0-	669 2	4 9	Y	4		36
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		36
05		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		Y	-0-		36
06		660 N	545	-0-	-115	-0-	545 2		Y	-0-		36
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 2	7 9	Y	6		42

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
02		1484 N	1140	-0-	-344	-0-	33 1	1107 2	N	-0-		100
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	50 1	1680 2	N	37		137
							41 9					
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23 1	1538 2	N	74	168 1	43
							81 9					
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	22 1	1495 2	N	-0-		43
06		1710 N	1160	-0-	-550	-0-	17 1	1143 2	N	-0-		43
*07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	25 1	1640 2	N	54		97
							59 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13	23
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5	28
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	28
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24	52
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10	62
*07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-	62

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715													
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	34
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	34
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	34
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14	48
06		840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-	48
07		868 N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	N	20	68

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521													
02		1288 N	1174	-0-	-114	-0-	1160	2	14	9	N	13	146
03		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1370	2	14	9	N	13	159
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	2	24	9	N	22	19
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27	46
06		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1312	2	18	9	N	16	62
07		1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1179	2	17	9	N	15	77

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716													
02		1820 N	1757	-0-	-63	-0-	26	1	1727	2	Y	4	44
							4	9					
03		2046 N	1872	-0-	-174	-0-	28	1	1832	2	Y	11	55
							12	9					
04		2070 N	1728	-0-	-342	-0-	25	1	1674	2	Y	26	6
							29	9					
05		1953 N	1725	-0-	-228	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-	6
06		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1761	2	Y	2	8
							2	9					
*07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	Y	2	10
							2	9					

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150													
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15	64
03		930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-	64
04		840 N	816	-0-	-24	-0-	797	2	19	9	Y	17	8
05		868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-	8
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	Y	25	33
07		837 N	783	-0-	-54	-0-	771	2	12	9	Y	11	44

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743													
02		1708 N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36	50
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	N	33	83
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49	132
05		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9	141
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	26
07		1891 N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-	26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		12
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	23		35
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		35
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	35		70
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		70
*07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	10		80

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528												
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	N	18		75
							20	9				
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	N	42		117
							46	9				
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	4		121
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		121
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	49	162 1	8
*07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	59		67

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855												
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	N	47		114
03		899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-		114
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	N	27		141
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	821	2	N	39	168 1	12
06		780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2	N	-0-		12
07		837 N	824	-0-	-13	-0-	777	2	N	43		55

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842												
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	5	56 1	24
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	Y	12		36
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	7	43 1	-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	6		6
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	9		15
*07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	22		37

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442												
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	34		82
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	26		108
04		2340 N	2212	-0-	-128	-0-	2171	2	N	37		145
05		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	N	30		175
06		2130 N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	N	30	186 1	19
*07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	29		48

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396												
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		27
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		27
04		1020 N	153	-0-	-867	-0-	2	1	N	-0-		27
05		1054 N	16	-0-	-1038	-0-	16	2	N	-0-		27
06		1020 N	49	-0-	-971	-0-	1	1	N	-0-		27
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	N	-0-		27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-	14
03		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	19	1	1263	2	Y	13 25 1	2
							14	9					
04		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-	2
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-	2
06		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1	3
							1	9					
07		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	15	1	996	2	Y	-0-	3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438													
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	2	Y	-0-	8
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	50	1	3262	2	Y	-0-	8
04		3540 X	3495	-0-	-45	-0-	52	1	3442	2	Y	1	9
							1	9					
05		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11	20
							12	9					
06		3540 X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-	20
07		3627 X	3443	-0-	-184	-0-	52	1	3363	2	Y	25	45
							28	9					

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853													
02		1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2 1 8	58
03		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-	58
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-	58
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	58
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	58
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1100	2	36	9	N	33	91

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349													
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-	47
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30	77
04		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3302	2	155	9	N	141 188 1	30
05		3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-	30
06		3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9	39
*07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-	39

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562													
02		980 N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-	23
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	23
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	23
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	23
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4	27
*07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18	45

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711													
02		1064 N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10	85
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6	91
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28	119
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14	133
06		990 N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19	152
*07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0- 140 1	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43	67
03		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1728	2	23	9	N	21	88
04		1770 N	1745	-0-	-25	-0-	1683	2	62	9	N	56	144
05		1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	9
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	33
07		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1686	2	43	9	N	39	72

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474													
02		952 N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12	22
03		1023 N	875	-0-	-148	-0-	866	2	9	9	Y	8	30
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	786	2	7	9	Y	6	36
05		899 N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14	50
06		840 N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6	56
07		806 N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	Y	8	64

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438													
02		504 N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-	62
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	62
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6	68
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50	118
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	118
*07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	118

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400													
02		2744 X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-	50
03		3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2828	2	140	9	Y	127	177
04		2940 X	2886	-0-	-54	-0-	2845	2	41	9	Y	37	32
05		3038 X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-	32
06		2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-	32
07		2976 X	2482	-0-	-494	-0-	2451	2	31	9	Y	28	60

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444													
02		3276 X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83	125
03		3627 X	3357	-0-	-270	-0-	3277	2	80	9	N	73	198
04		3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3247	2	12	9	N	11	15
05		3565 X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-	15
06		3420 X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8	23
07		3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3310	2	88	9	N	80	103

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708													
02		1680 N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10	105
03		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1786	2	19	9	N	17	122
04		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1689	2	17	9	N	15	137
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16	153
06		1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10	163
07		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1642	2	13	9	N	12	175

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089													
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-	49
03		2294 N	1810	-0-	-484	-0-	1722	2	88	9	Y	80	129
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2056	2	55	9	Y	50	25
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-	25
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53	78
07		2170 N	2037	-0-	-133	-0-	1994	2	43	9	Y	39	117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1652 N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2		Y	-0-	-0-
03		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2		Y	-0-	-0-
04		1590 N	1454	-0-	-136	-0-	1454	2		Y	-0-	-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-	-0-
06		1680 N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2		Y	-0-	-0-
*07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-	-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-	33
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	33
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-	33
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-	33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409															
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	12	173		
							13	9							
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	12	166	1	19
							13	9							
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	13			32
							14	9							
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	7			39
							8	9							
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	10			49
							11	9							
*07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	7			56
							8	9							

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834													
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	90
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-	90
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	90
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-	90
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	90
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-	90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836															
02		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1	53
03		2945 X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-			53
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18			71
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1	35
06		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-			35
07		2542 N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-			35

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332															
02		1652 N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-			44
03		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-			44
04		1890 N	1691	-0-	-199	-0-	1659	2	32	9	N	29			73
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			73
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			73
*07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1776	2	51	9	N	46			119

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036 - 10456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	N	-0-			58
03	2439	N	2072	-0-	-367	-0-	59	1	1976	2	N	34			92
							37	9							
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	-0-			92
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-			92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-			92
07	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	26	1	1757	2	N	-0-			92

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236 - 10641					
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20			173
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2167	2	31	9	N	28	187	1	14
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2394	2	29	9	N	26			40
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18			58
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12			70
07	2511	N	2040	-0-	-471	-0-	2018	2	22	9	N	20			90

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10008 - 10424					
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5			153
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	N	24			177
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	2	42	9	N	38	183	1	32
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			32
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20			52
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	N	40			92

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10204 - 10604					
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11			48
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	878	2	10	9	N	9			57
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18			75
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12			87
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6			93
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15			108

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10138 - 10492					
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7			127
							8	9							
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	15			142
							17	9							
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	24	1	1571	2	N	6			148
							7	9							
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10			158
							11	9							
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11			169
							12	9							
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	24	1	1568	2	N	11			180
							12	9							

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423					
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1	23
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			23
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2280	2	32	9	N	29			52
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45			97
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2447	2	99	9	N	90			187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1212	-0-	-272	-0-	1202 2	10 9	N	9			162
03	1364 N	907	-0-	-457	-0-	890 2	17 9	N	15			177
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1168 2	3 9	N	3			180
05	1333 N	987	-0-	-346	-0-	968 2	19 9	N	17			197
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888 2	15 9	N	14	189 1		22
*07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1545 2	17 9	N	15			37

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1514 2	22 9	Y	20	96 1		17
03	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	1758 2		Y	-0-			17
04	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751 2		Y	-0-			17
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		Y	-0-			17
06	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1618 2	13 9	Y	12			29
07	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1645 2	2 9	Y	2			31

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	1138 2	2 9	Y	2	17 1		1
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1256 2	9 9	Y	8			9
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-			9
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1565 2	4 9	Y	4			13
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-			13
*07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2840 2	7 9	Y	6	17 1		2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

02	1904 N	1877	-0-	-27	-0-	1877 2		Y	-0-			7
03	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2061 2	21 9	Y	19			26
04	2100 N	2014	-0-	-86	-0-	1997 2	17 9	Y	15	35 1		6
05	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028 2		Y	-0-			6
06	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1944 2	21 9	Y	19			25
07	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1948 2	30 9	Y	27			52

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

02	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375 2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

02	1456 N	1226	-0-	-230	-0-	1226 2		N	-0-			63
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1620 2	57 9	N	52			115
04	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442 2		N	-0-			115
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1609 2	13 9	N	12			127
06	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1448 2	66 9	N	60			187
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529 2	15 9	N	14	176 1		25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	980 N	631	-0-	-349	-0-	611 2	20 9	Y	18	96 1		15	
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-			15	
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 2		Y	-0-			15	
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-			15	
06	1350 N	878	-0-	-472	-0-	864 2	14 9	Y	13			28	
07	1178 N	857	-0-	-321	-0-	856 2	1 9	Y	1			29	

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586													
02	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	26 1	1702 2	Y	-0-			71	
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	34 1	2257 2	Y	64	123 1		12	
						70 9							
04	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	36 1	2370 2	Y	-0-			12	
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	34 1	2238 2	Y	-0-			12	
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	34 1	2234 2	Y	5			17	
						6 9							
07	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	34 1	2162 2	Y	-0-			17	

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368													
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	23 1	776 2	N	-0-			23	
03	930 N	863	-0-	-67	-0-	25 1	838 2	N	-0-			23	
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	12 1	774 2	N	-0-			23	
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	12 1	796 2	N	-0-			23	
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	12 1	782 2	N	-0-			23	
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	13 1	864 2	N	-0-			23	

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718													
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1032 2	53 9	N	48			123	
03	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1151 2	15 9	N	14			137	
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1027 2	8 9	N	7	101 1		43	
05	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1124 2	13 9	N	12			55	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1160 2	8 9	N	7			62	
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1193 2	11 9	N	10			72	

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878													
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	134 2	1 9	Y	1			3	
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			3	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	141 2	2 9	Y	2	4 1		1	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			1	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1			2	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	Y	1			3	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 189499		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084		
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	608 2	22 9	Y	20	70
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	70
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	706 2	28 9	Y	25	10
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		Y	-0-	10
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	777 2	37 9	Y	34	44
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	735 2	18 9	Y	16	60

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811		
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	28 1	1867 2	Y	4	48
						4 9				
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30 1	1975 2	Y	11	59
						12 9				
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	27 1	1819 2	Y	27	6
						30 9				
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	28 1	1831 2	Y	-0-	6
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	32 1	2076 2	Y	29	35
						32 9				
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	31 1	1996 2	Y	26	61
						29 9				

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298		
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	1533 2	14 9	Y	13	23
03	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1686 2	6 9	Y	5	28
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638 2		Y	-0-	28
05	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1642 2	26 9	Y	24	52
06	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1567 2	11 9	Y	10	62
07	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490 2		Y	-0-	62

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	248 2	10 9	Y	9	17
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	267 2	6 9	Y	5	22
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	201 2	6 9	Y	5	27
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	235 2	10 9	Y	9	36
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	208 2	3 9	Y	3	39
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	194 2	6 9	Y	5	44

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2	23
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10	33
04	1290 N	989	-0-	-301	-0-	971	2	18	9	Y	16	49
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44	93
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	9
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	Y	10	19

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10468 - 10960		
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3	25
03	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1307	2	10	9	Y	9	34
04	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1270	2	19	9	Y	17	51
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11	62
06	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	4
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3	7

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10540 - 11048		
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	-0-
03	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			Y	-0-	-0-
04	1740 N	1037	-0-	-703	-0-	980	2	57	9	Y	52	52
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16	68
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25	93
*07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32	125

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10429 - 11052		
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	16
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24	40
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	698	2	12	9	Y	11	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7	7
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10	17
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	Y	32	49

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10768 - 10780		
02	784 N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14	79
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	Y	1	2
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	499	2	61	9	Y	55	57
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15	72
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	41
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	Y	24	65

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10031 - 10412		
02	2772 X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-	16
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	47	1	3076	2	Y	-0-	16
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	Y	3	19
						3	9					
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	3152	2	Y	21	40
						23	9					
06	2970 X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-	40
07	3069 X	2642	-0-	-427	-0-	40	1	2559	2	Y	39	79
						43	9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MCKNIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->	264554	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	10532 PERF.10108 - 10300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3234 2	113 9	N		103			140
03		3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3387 2	66 9	N		60	183 1		17
04		3720 X	3240	-0-	-480	-0-	3240 2		N		-0-			17
05		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3373 2	6 9	N		5			22
06		3600 X	3497	-0-	-103	-0-	3358 2	139 9	N		126			148
07		3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3446 2	45 9	N		41	172 1		17

LEARD #1			WELL #:		8A	RRCID ->	271984	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	10566 PERF.10118 - 10346			
02		5656 X	5042	-0-	-614	-0-	147 1	4895 2	N		-0-			18
03		5890 X	5585	-0-	-305	-0-	158 1	5272 2	N		141			159
							155 9							
04		5640 X	5128	-0-	-512	-0-	5060 2	68 9	N		62	189 1		32
05		5642 X	5155	-0-	-487	-0-	5091 2	64 9	N		58			90
06		5430 X	5233	-0-	-197	-0-	5115 2	118 9	N		107			197
07		5580 X	5142	-0-	-438	-0-	5133 2	9 9	N		8	180 1		25

RUFUS (PETTIT, LOWER)					78872 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.					429781									
KANGERGA UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	068997	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	7826 PERF. 7256 - 7264			
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2306 2	69 9	N		63			87
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2482 2	72 9	N		65			152
04		2190 N	1861	-0-	-329	-0-	1806 2	55 9	N		50	178 1		24
05		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2129 2	62 9	N		56			80
06		2190 N	2002	-0-	-188	-0-	1936 2	66 9	N		60			140
*07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2000 2	63 9	N		57			197

RUFUS (PETTIT, UPPER)					78872 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.					429781									
PRIOR UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	073117	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 7036 - 7039			
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1915 2	36 9	N		33			215
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2598 2	45 9	N		41	183 1		73
04		2580 N	2521	-0-	-59	-0-	2466 2	55 9	N		50			123
05		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2359 2	47 9	N		43			166
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2592 2	37 9	N		34			200
*07		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2587 2	22 9	N		20	182 1		38

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)					78872 650	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027									
YANDLE, WAYNE "A" UNIT			WELL #:		2P	RRCID ->	126533	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7117 - 7140			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)			78959 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
SIMMONS, OCIE			WELL #: 2		RRCID -> 275825			COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14336 X	14056	-0-	-280	-0-	13643 2	413 9	N	375	358 1		262
03		16461 X	15102	-0-	-1359	-0-	14939 2	163 9	N	148	180 1		230
04		15930 X	12284	-0-	-3646	-0-	11994 2	290 9	N	264	366 1		128
05		16461 X	13746	-0-	-2715	-0-	13449 2	297 9	N	270	176 1		222
06		15060 X	12887	-0-	-2173	-0-	12674 2	213 9	N	194	178 1	1 8	237
07		15562 X	1882	-0-	-13680	-0-	1655 2	227 9	N	206	178 1		265

PRIEST			WELL #: 2		RRCID -> 282626			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646		
02		4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4657 2	161 9	N	146			491
03		5518 X	4620	-0-	-898	-0-	4524 2	96 9	N	87	362 1		216
04		5340 X	4052	-0-	-1288	-0-	3909 2	143 9	N	130			346
05		5518 X	3974	-0-	-1544	-0-	3858 2	116 9	N	105	180 1	1 8	270
06		5160 X	3072	-0-	-2088	-0-	2984 2	88 9	N	80			350
07		5332 X	825	-0-	-4507	-0-	646 2	179 9	N	163	363 1		150

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143										
SIMMONS, OCIE			WELL #: 1		RRCID -> 098315			COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818		
02		4788 X	1277	-0-	-3511	-0-	382 1	895 2	N	-0-			18
03		5301 X	2583	-0-	-2718	-0-	333 1	2154 2	N	87	90 1		15
							96 9						
04		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	732 1	5798 2	N	152	150 1		17
							167 9						
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	708 1	4683 2	N	113			130
							124 9						
06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	657 1	5086 2	N	61	172 1		19
							67 9						
07		5580 X	3773	-0-	-1807	-0-	473 1	3300 2	N	-0-			19

PRIEST			WELL #: 1		RRCID -> 175679			COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.			WELL #: 1		RRCID -> 269963			COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685		
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	62 1	144 2	N	-0-			117
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	67 1	435 2	N	-0-			117
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	N	-0-			117
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	67 1	440 2	N	-0-			117
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	93 1	722 2	N	-0-			117
*07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	177 1	1236 2	N	-0-			117

S S G L (NACATOSH)			79331 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MARION		
WEST, GARLAND O.			909664										
DAVIS, W. G.			WELL #: 1		RRCID -> 073989			COMPL. DATE 12/23/1958			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S. W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921										
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			84
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			85
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			85
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			85

MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	190	1	150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	187	1	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			175
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			176
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	1		177

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.		581513		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704				
MORRIS G. U.		WELL #: 1										
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995												

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668				
STEPHENS G.U.		WELL #: 1										
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N		155
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N		35
06	DELQ PR	1843	-0-	1843	1843	1806	2	37	9	N		34
*07	3100 N	1841	-0-	-1259	584	1796	2	45	9	N		41

LAND G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1000	2	33	9	N		30
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N		36
06	DELQ PR	311	-0-	311	311	300	2	11	9	N		10
*07	612 N	301	-0-	-311	-0-	290	2	11	9	N		10

SALLER (TRAVIS PEAK)		79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
HINCHEN		WELL #: 1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	783	2	55	9	N	50	168	1			27
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20					47
05	961 N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					107

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
 JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22					258
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					264
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17	192	1			89
05	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					89
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					91
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					93

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

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

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347									
MASON		WELL #: 2 C		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
ALFORD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSTON, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764												
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 6902 - 6916						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106 PERF. 7042 - 7055						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132 PERF. 7011 - 7027			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240 PERF. 6993 - 6997			
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					32
03	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	2		N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					32
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:	1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 7009 - 7019			
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	183	81	2		Y	-0-					87
04	317	N	134	-0-	-183	-0-	134	2		Y	-0-					87
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-					87
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-					87
*07	249	N	229	-0-	-20	-0-	229	2		Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 7010 - 7018						
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	152	2		Y	-0-					102
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	274	122	2		Y	-0-					102
04	474	N	200	-0-	-274	-0-	200	2		Y	-0-					102
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					102
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-					102
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-					102

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
CATES				WELL #: 1	RRCID -> 058297	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6840	- 6850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			47
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			47
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1 1	33 2	N	-0-			47
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-			47
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			47
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 060472	COMPL. DATE 03/02/1973	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6962	- 6975			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-			45
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-			45
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			45
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		Y	-0-			45
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			45
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			45

GUY, C.E.				WELL #: 1	RRCID -> 063902	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7069	PERF. 7043	- 7048			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 065800	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7018	- 7024			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			89
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			89
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			89
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			89
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			89
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066533	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7044	- 7054			
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
03	341 N	64	-0-	-277	-0-	1 1	63 2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 2	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6936	- 6949			
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	3 1	156 2	N	-0-			20
03	310 N	33	-0-	-277	-0-	1 1	32 2	N	-0-			20
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	5 1	224 2	N	-0-			20
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	393 2	N	-0-			20
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 1	403 2	N	-0-			20
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 073438	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 7134	PERF. 7048	- 7065			
02	66 S	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	N	-0-			-0-
03	217 S	43	-0-	-174	-0-	1 1	42 2	N	-0-			-0-
04	68 S	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	N	-0-			-0-
05	105 S	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	N	-0-			-0-
06	164 S	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-			-0-
07	62 S	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082						
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6900 - 6914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	64	-0-	-132	-0-	1 1	N	-0-		62
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	21 2	N	1		63
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	1 1	N	1		64
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	N	-0-		64
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-		64
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 1	N	NO RPT		64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 - 7014
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	Y	-0-		37
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-		37
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	Y	-0-		37
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		37
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		37
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT		37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 - 6323
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6353 - 6363
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580						
BARKER-HOPE		WELL #:		4	RRCID -> 016675	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 2238 - 3982
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)				81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6405 - 6416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BIG GAS OIL LLC		069432							
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 2		RRCID -> 215236		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532	
02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	2	135
03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2	135
04	2849	N	2697	-0-	-152	-0-	2697	2	135
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2	135
06	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2827	2	135
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			135

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 3		RRCID -> 216279		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318	
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	68
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	68
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	68
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			68

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 4		RRCID -> 222767		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514	
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	72
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2	72
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2	72
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2	72
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			72

BRG LONE STAR LTD.		090870							
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556	
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	23
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3	23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	23
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3	23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	23
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES									
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793																					
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10374 - 11488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	148 1	1366 2	N	-0-			57								
03		1860 N	1322	-0-	-538	-0-	126 1	1196 2	N	-0-			57								
04		1710 N	1171	-0-	-539	-0-	214 1	957 2	N	-0-			57								
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	164 1	1638 2	N	-0-			57								
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	122 1	1233 2	N	20			77								
							22 9														
*07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	155 1	1562 2	N	-0-			77								

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2												WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10364 - 11576	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			97								
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 2	N	-0-			97								
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			97								
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			97								
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			97								
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			97								

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3												WELL #: 1		RRCID -> 225085		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 11648		PERF.10460 - 11300	
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	295 1	2746 2	Y	-0-			8								
03		3503 X	3374	-0-	-129	-0-	333 1	3041 2	Y	-0-			8								
04		3390 X	2437	-0-	-953	-0-	275 1	2162 2	Y	-0-			8								
05		3472 X	3403	-0-	-69	-0-	339 1	3064 2	Y	-0-			8								
06		3360 X	3262	-0-	-98	-0-	310 1	2926 2	Y	24			32								
							26 9														
*07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	324 1	3070 2	Y	-0-			32								

HOLT HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 225195		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10138 - 11010	
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	69 1	715 2	N	-0-			20								
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	103 1	1143 2	N	-0-			20								
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	106 1	975 2	N	-0-			20								
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	77 1	972 2	N	-0-			20								
06		1200 N	898	-0-	-302	-0-	77 1	821 2	N	-0-			20								
07		1116 N	998	-0-	-118	-0-	84 1	914 2	N	-0-			20								

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3												WELL #: 3		RRCID -> 233344		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10841 - 12144	
02		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	718 1	6663 2	Y	-0-			29								
03		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	799 1	7298 2	Y	-0-			29								
04		8130 X	5717	-0-	-2413	-0-	538 1	5179 2	Y	-0-			29								
05		8401 X	7785	-0-	-616	-0-	671 1	7114 2	Y	-0-			29								
06		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	808 1	7552 2	Y	95			124								
							105 9														
*07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	793 1	7539 2	Y	-0-			124								

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2												WELL #: 2		RRCID -> 233485		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10608 - 11883	
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-			40								
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-			40								
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 2	N	-0-			40								
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-			40								
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-			40								
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-			40								

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY															
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676															
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140															
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288															

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286															
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294															

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK															
LATX OPERATIONS, LLC 489940															
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782															

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012										

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	27
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	Y	51	78
						56 9				
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	-0-	78
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	Y	-0-	78
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	7 1	85 2	Y	1 1 8	78
						1 9				
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	7 1	74 2	Y	-0-	78

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014										

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

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

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

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

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

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

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17
05	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	2			N	-0-					57
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

02	3304 X	2995	-0-	-309	-0-	-0-	140	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	-0-	152	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	3229	-0-	-311	-0-	-0-	155	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2962	-0-	-355	-0-	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	2869	-0-	-341	-0-	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	1866	-0-	-1482	-0-	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

02	364 N	300	-0-	-64	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

02	476 X	258	-0-	-218	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	527 X	347	-0-	-180	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	450 X	400	-0-	-50	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	403 X	214	-0-	-189	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9870 - 10248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58 1	1191 2	Y	-0-				-0-
03		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	49 1	974 2	Y	-0-				-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	88 1	1751 2	Y	-0-				-0-
05		1395 N	854	-0-	-541	-0-	43 1	811 2	Y	-0-				-0-
06		990 N	811	-0-	-179	-0-	41 1	770 2	Y	-0-				-0-
07		1891 N	645	-0-	-1246	-0-	31 1	614 2	Y	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980										TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10136 - 10342	
02		1204 N	1202	-0-	-2	-0-	56 1	1146 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	554	-0-	-655	-0-	27 1	527 2	N	-0-				-0-
04		1170 N	861	-0-	-309	-0-	41 1	820 2	N	-0-				-0-
05		1333 N	701	-0-	-632	-0-	36 1	665 2	N	-0-				-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	91 1	1690 2	N	-0-				-0-
*07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66 1	1316 2	N	-0-				-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980										TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9874 - 10485	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-				-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 2	N	-0-				-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-				-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-				-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	N	-0-				-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	N	-0-				-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981										TOTAL DEPTH	12222	PERF.	9846 - 10246	
02		504 N	282	-0-	-222	-0-	13 1	269 2	N	-0-				-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	N	-0-				-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 2	N	-0-				-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	N	-0-				-0-
06		720 N	398	-0-	-322	-0-	20 1	378 2	N	-0-				-0-
07		775 N	359	-0-	-416	-0-	17 1	342 2	N	-0-				-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981										TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10445 - 10642	
02		1484 N	1376	-0-	-108	-0-	64 1	1312 2	N	-0-				-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	75 1	1482 2	N	-0-				-0-
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	80 1	1586 2	N	-0-				-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81 1	1517 2	N	-0-				-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	N	-0-				-0-
07		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	77 1	1528 2	N	-0-				-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981										TOTAL DEPTH	11111	PERF.	10520 - 10222	
02		5796 X	4989	-0-	-807	-0-	233 1	4756 2	N	-0-				-0-
03		5797 X	5670	-0-	-127	-0-	272 1	5398 2	N	-0-				-0-
04		5010 X	4674	-0-	-336	-0-	224 1	4450 2	N	-0-				-0-
05		5518 X	4865	-0-	-653	-0-	247 1	4618 2	N	-0-				-0-
06		5490 X	5087	-0-	-403	-0-	259 1	4828 2	N	-0-				-0-
07		5673 X	4705	-0-	-968	-0-	226 1	4479 2	N	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996												TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9828 - 10284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	64 1	1309 2	N	-0-			-0-		
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62 1	1228 2	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	63 1	1256 2	N	-0-			-0-		
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	135 1	2519 2	N	-0-			-0-		
06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	49 1	919 2	N	-0-			-0-		
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	55 1	1081 2	N	-0-			-0-		
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991												TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9868 - 10845
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	96 1	1965 2	N	-0-			-0-		
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	94 1	1859 2	N	-0-			-0-		
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	91 1	1817 2	N	-0-			-0-		
05		2077 N	1944	-0-	-133	-0-	99 1	1845 2	N	-0-			-0-		
06		1890 N	1302	-0-	-588	-0-	66 1	1236 2	N	-0-			-0-		
07		1984 N	934	-0-	-1050	-0-	45 1	889 2	N	-0-			-0-		
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015												TOTAL DEPTH	10890	PERF.	5394 - 5580
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994												TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10118 - 10268
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	8 1	159 2	N	-0-			-0-		
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	-0-			-0-		
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-			-0-		
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	N	-0-			-0-		
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	N	-0-			-0-		
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 2	N	-0-			-0-		
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993												TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111 - 10387
02		1064 N	983	-0-	-81	-0-	46 1	937 2	N	-0-			-0-		
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49 1	970 2	N	-0-			-0-		
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	1158 2	N	-0-			-0-		
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	56 1	1047 2	N	-0-			-0-		
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58 1	1070 2	N	-0-			-0-		
07		1271 N	796	-0-	-475	-0-	38 1	758 2	N	-0-			-0-		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9963 - 10362
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-		
03		155 N	81	-0-	-74	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-		
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			-0-		
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-			-0-		
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-		
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-		

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10250	- 10520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995										TOTAL DEPTH	10990	PERF. 9842	- 10774	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9996	- 10466	
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-		-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-		-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-		-0-
07		527 N	201	-0-	-326	-0-	10	1	191	2	N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	11104	PERF. 9868	- 10870	
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	2913	-0-	-745	-0-	140	1	2773	2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3247	-0-	-293	-0-	155	1	3092	2	N	-0-		-0-
05		3658 X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-		-0-
06		3330 X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2923	-0-	-518	-0-	141	1	2782	2	N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9864	- 10788	
02		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	-0-		-0-
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	N	-0-		-0-
04		2250 X	1855	-0-	-395	-0-	89	1	1766	2	N	-0-		-0-
05		2325 X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-		-0-
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-		-0-
*07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	N	-0-		-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995										TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9822	- 10906	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9968	- 10856	
02		1652 N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-		-0-
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	N	-0-		-0-
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-		-0-
06		2220 N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1434	-0-	-581	-0-	69	1	1365	2	N	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE									
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																					
LITTLE G.U. # 1												WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10008 - 10578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
02		252 N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-				-0-				
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-	-0-				-0-				
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-				-0-				
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-	-0-				-0-				
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-				-0-				
*07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-	-0-				-0-				

LITTLE G.U. # 1												WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9913 - 10504	
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-	-0-				-0-				
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-	-0-				-0-				
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-	-0-				-0-				
05		1891 N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-	-0-				-0-				
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-	-0-				-0-				
*07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	-0-	-0-				-0-				

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3												WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156		PERF. 9724 - 11110	
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-	-0-				-0-				
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-	-0-				-0-				
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	192	1	3819	2	N	-0-	-0-				-0-				
05		3751 X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-	-0-				-0-				
06		3630 X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-	-0-				-0-				
07		3751 X	1382	-0-	-2369	-0-	66	1	1316	2	N	-0-	-0-				-0-				

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227		PERF. 9860 - 11098	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				

PARKER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413		PERF.10349 - 11318	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-	-0-				-0-				
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-	-0-				-0-				
04		960 N	875	-0-	-85	-0-	42	1	833	2	N	-0-	-0-				-0-				
05		1085 N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-	-0-				-0-				
06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-	-0-				-0-				
*07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	N	-0-	-0-				-0-				

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3												WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490		PERF.10325 - 11435	
02		3640 X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-	-0-				-0-				
03		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	182	1	3606	2	N	-0-	-0-				-0-				
04		3630 X	3387	-0-	-243	-0-	162	1	3225	2	N	-0-	-0-				-0-				
05		3658 X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-	-0-				-0-				
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-	-0-				-0-				
07		3782 X	3467	-0-	-315	-0-	167	1	3300	2	N	-0-	-0-				-0-				

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413		PERF. 9914 - 11368					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10015 - 11204					
02	4424 X	3915	-0-	-509	-0-	-0-	183	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	-0-	229	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	3836	-0-	-904	-0-	-0-	184	1	3652	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	-0-	201	1	3766	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4240	-0-	-380	-0-	-0-	216	1	4024	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	-0-	214	1	4241	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11318					
02	1512 N	1385	-0-	-127	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-			-0-
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11358					
02	2380 N	2092	-0-	-288	-0-	-0-	97	1	1995	2	N	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	N	-0-			-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	-0-	126	1	2352	2	N	-0-			-0-
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 9879 - 11372					
02	3108 X	3015	-0-	-93	-0-	-0-	141	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	-0-	155	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	-0-	127	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2870	-0-	-478	-0-	-0-	146	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	-0-	137	1	2704	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467		PERF.10142 - 10690					
02	6888 X	6813	-0-	-75	-0-	-0-	318	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	7039	-0-	-246	-0-	-0-	338	1	6701	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6581	-0-	-229	-0-	-0-	315	1	6266	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	5866	-0-	-1667	-0-	-0-	298	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6582	-0-	-708	-0-	-0-	336	1	6246	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	6040	-0-	-1493	-0-	-0-	291	1	5749	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9974 - 10745					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-			-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	2548 N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-	-0-
03	2821 X	1954	-0-	-867	-0-	94	1	1860	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	1725	-0-	-1005	-0-	83	1	1642	2	N	-0-	-0-
05	2821 X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-	-0-
06	2220 X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-	-0-
*07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	N	-0-	-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390												
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502												
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	267
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5	272
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8	280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	115
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40	155
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	155

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687												
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17	158
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	110	2	19	9	N	17	29
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22	51
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20	71
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12	83
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	83

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590												
02	280 N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5	35
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	309	2	155	9	N	141	5
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	N	27	32
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25	57
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35	92
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	92

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22		32
03	4619 X	3525	-0-	-1094	-0-	3492	2	33	9	N	30		62
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	2	20	9	N	18		80
05	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20		100
06	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38		138
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		138

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180 1	10
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	233	2	20	9	N	18		28
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	145	2	25	9	N	23		51
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25		76
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13		89
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		89

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-		82
03	460 X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-		82
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		82
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40		165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	46 1 2 8	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		165

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
HILTON		WELL #:		3	RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520	PERF.11716 - 11788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HILTON		WELL #:		5	RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510	PERF.12280 - 12462					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		2	RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500	PERF.12387 - 12402					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		3	RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500	PERF.12188 - 12242					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275	PERF.12165 - 12230					
02	20076 X	17280	-0-	-2796 B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-				-0-
03	22227 X	20613	-0-	-1614 B	-0-	921	1	19692	2	Y	-0-				-0-
04	21180 X	19055	-0-	-2125 B	-0-	959	1	18072	2	Y	22				22
05	21886 X	19914	-0-	-1972 B	-0-	811	1	19095	2	Y	7				29
06	19950 X	19814	-0-	-136 B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-				29
07	20615 X	18137	-0-	-2478 B	-0-	761	1	17376	2	Y	-0-				29

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID -> 254402		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12550	PERF.12264 - 12330					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	913	2	19	9	N	17			77
03		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1016	2	30	9	N	27			104
04		1050 N	781	-0-	-269 B	-0-	769	2	12	9	N	11			115
05		1023 N	764	-0-	-259 B	-0-	760	2	4	9	N	4			119
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1047	2	55	9	N	50			169
07		806 N	668	-0-	-138 B	-0-	651	2	17	9	N	15			184

CRD OPERATING, LLC 186953															
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729															
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440															
02		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			2
03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			2
04		480 N	328	-0-	-152 B	-0-	328	2			N	-0-			2
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			2
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			2
*07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125															
02		476 N	363	-0-	-113 B	-0-	363	2			N	-0-			360
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	361	2	11	9	N	10			370
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	612	2	62	9	N	56	179	1	247
05		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5			252
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			252
*07		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			252

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		Y	-0-		20
03		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229 2	3 9	Y	3		23
04		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2		Y	-0-		23
05		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2		Y	-0-	10 1	13
06		1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167 2		Y	-0-		13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		13

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492												
02		336 N	221	-0-	-115 B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670												
02		1484 N	389	-0-	-1095 B	-0-	389 2		Y	-0-		12
03		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392 2	2 9	Y	2		14
04		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		Y	-0-		14
05		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2		Y	-0-	2 1	12
06		1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146 2		Y	-0-		12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714												
02		1092 N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026 2		N	-0-		131
03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	959 2	10 9	N	9		140
04		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	991 2	14 9	N	13		153
05		1147 N	811	-0-	-336 B	-0-	800 2	11 9	N	10		163
06		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	949 2	25 9	N	23		186
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		186

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
02		980 N	819	-0-	-161 B	-0-	819 2		Y	-0-		21
03		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019 2	7 9	Y	6		27
04		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1004 2	7 9	Y	6		33
05		899 N	742	-0-	-157 B	-0-	742 2		Y	-0-		33
06		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1253 2	2 9	Y	2		35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		35

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383												
02		728 N	679	-0-	-49 B	-0-	603 2	76 9	Y	69	186 1	29
03		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	807 2	3 9	Y	3		32
04		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	864 2	25 9	Y	23		55
05		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	936 2	24 9	Y	22		77
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1063 2	10 9	Y	9		86
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		86

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594												
02		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 2		Y	-0-		145
03		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287 2	12 9	Y	11		156
04		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1946 2	13 9	Y	12		168
05		2418 N	2365	-0-	-53 B	-0-	2357 2	8 9	Y	7	165 1	10
06		2220 N	1868	-0-	-352 B	-0-	1855 2	13 9	Y	12		22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		22

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			71
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	242 2	1 9	N	1			72
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			72
05	248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76 2		N	-0-			72
06	240 N	31	-0-	-209 B	-0-	31 2		N	-0-			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554				
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			86
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			86
04	240 N	106	-0-	-134 B	-0-	106 2		N	-0-			86
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			86
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 2		N	-0-			86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			86

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		RRCID -> 195807		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464				
ARCO NO. 2		WELL #: 5 L										
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 203000		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

O'BENCO, INC.		617512		RRCID -> 189820		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684				
SAMFORD		WELL #: 1										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMFORD		WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

02	1708 N	822	-0-	-886 B	-0-	811	2	11	9	N	10					167
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1325	2	52	9	N	47	166	1			48
04	1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-	1605	2	2	9	N	2					50
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					50
06	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					50
07	1674 N	1046	-0-	-628 B	-0-	1046	2			N	-0-					50

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

02	1344 N	761	-0-	-583 B	-0-	761	2			N	-0-					40
03	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2518	2	30	9	N	27					67
04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					67
05	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980 N	624	-0-	-1356 B	-0-	624	2			N	-0-					67
07	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

02	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					140
03	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	865	2	22	9	N	20					160
04	1170 N	990	-0-	-180 B	-0-	960	2	30	9	N	27					187
05	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870 N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					257
07	1023 N	744	-0-	-279 B	-0-	744	2			N	-0-					257

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					155
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					155
04	720 N	642	-0-	-78 B	-0-	642	2			N	-0-					155
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690 N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					155
*07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

02	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					40
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128
03	1674 N	1374	-0-	-300 B	-0-	1348	2	26	9	N	24					152
04	1590 N	1408	-0-	-182 B	-0-	1377	2	31	9	N	28					180
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	40					220
06	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58
*07	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1569	2	83	9	N	75					133

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512										
LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12120 - 12540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		FRANKS ESTATE		WELL #:	1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896 - 10153
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10295 - 10484
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	2 1	62 2	Y	9	9 1	2
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	10 9	96 2	Y	17	9 1	10
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	3 1	77 2	Y	6	10 1	6
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	7 9	106 2	Y	6	8 1	4
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	3 1	84 2	Y	7	10 1	1
*07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	8 9	130 2	Y	5	5 1	1
						5 1					
						6 9					

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	140695	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10236 - 10260
02	1092 N	937	-0-	-155 B	-0-	35 1	900 2	Y	2	2 1	1
03	1209 N	1041	-0-	-168 B	-0-	2 9	1007 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	34 1	1154 2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	38 1	1050 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	35 1	970 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	572	-0-	-637 B	-0-	21 1	551 2	Y	-0-		-0-

HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10324 - 10376
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	87 1	2266 2	Y	8	8 1		3
03	2356 N	2131	-0-	-225 B	-0-	9 9	2056 2	Y	6	5 1		4
04	2280 N	1901	-0-	-379 B	-0-	68 1	1837 2	Y	4	5 1		3
05	2356 N	1914	-0-	-442 B	-0-	7 9	1849 2	Y	4	4 1		3
06	2070 N	1828	-0-	-242 B	-0-	60 1	1763 2	Y	1	4 1		-0-
*07	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	61 1	1952 2	Y	3	3 1		-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

02	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	112 1	2912 2	Y	152	162 1		57
03	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	167 9	3130 2	Y	185	126 1		116
04	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	104 1	2768 2	Y	115	137 1		94
05	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	204 9	2669 2	Y	83	103 1		74
06	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	90 1	2617 2	Y	68	128 1		14
*07	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	127 9	2570 2	Y	65	69 1		10

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

02	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	99 1	2570 2	Y	10	10 1		4
03	2821 X	2520	-0-	-301 B	-0-	11 9	2436 2	Y	3	4 1		3
04	2730 X	2321	-0-	-409 B	-0-	81 1	2246 2	Y	2	3 1		2
05	2821 X	2162	-0-	-659 B	-0-	3 9	2091 2	Y	2	2 1		2
06	2730 X	1090	-0-	-1640 B	-0-	73 1	1051 2	Y	1	3 1		-0-
07	2821 X	1880	-0-	-941 B	-0-	2 9	1809 2	Y	3	2 1		1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	76	1	1986	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	72	1	2149	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
04	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	69	1	2126	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
05	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
06	2160 N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
07	2263 N	2248	-0-	-15 B	-0-	81	1	2164	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	61	1	1838	2	Y	-0-			-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	72	1	2216	2	Y	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-			-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-	2	1	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
02	4816 X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-			-0-
03	5332 X	5035	-0-	-297 B	-0-	162	1	4873	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	4890	-0-	-90 B	-0-	154	1	4736	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-			-0-
06	4950 X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
02	9436 X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-			-0-
03	10447 X	9410	-0-	-1037 B	-0-	303	1	9107	2	Y	-0-			-0-
04	9720 X	9117	-0-	-603 B	-0-	287	1	8830	2	Y	-0-			-0-
05	9672 X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-			-0-
06	9210 X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-			-0-
07	9424 X	9123	-0-	-301 B	-0-	330	1	8793	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
02	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	61	1	1595	2	Y	19	24	1	5
						21	9							
03	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	64	1	1933	2	Y	8	7	1	6
						9	9							
04	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	64	1	1960	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
05	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	61	1	1858	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	63	1	1734	2	Y	3	5	1	1
						3	9							
*07	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	73	1	1956	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
02	5180 X	4995	-0-	-185 B	-0-	183	1	4764	2	Y	44	62	1	8
						48	9							
03	5735 X	5418	-0-	-317 B	-0-	174	1	5229	2	Y	14	12	1	10
						15	9							
04	5550 X	5334	-0-	-216 B	-0-	168	1	5157	2	Y	8	11	1	7
						9	9							
05	5642 X	5408	-0-	-234 B	-0-	172	1	5228	2	Y	7	8	1	6
						8	9							
06	5400 X	5307	-0-	-93 B	-0-	187	1	5114	2	Y	5	10	1	1
						6	9							
*07	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	202	1	5383	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
02	2520 N	2427	-0-	-93 B	-0-	89	1	2307	2	Y	28	30	1	10
						31	9							
03	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	89	1	2679	2	Y	7	11	1	6
						8	9							
04	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	86	1	2649	2	Y	5	7	1	4
						6	9							
05	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	89	1	2694	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
06	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	96	1	2624	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
07	2821 N	2747	-0-	-74 B	-0-	99	1	2645	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3315	-0-	-129 B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1	3
03	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	125	1	3766	2	Y	6	5	1	4
04	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	120	1	3701	2	Y	4	5	1	3
05	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1	3
06	3780 X	3725	-0-	-55 B	-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1	-0-
*07	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	144	1	3825	2	Y	3	3	1	-0-

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
02	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	25	31	1	17
03	3007 X	2933	-0-	-74 B	-0-	614	1	2309	2	N	9	10	1	16
04	2910 X	2178	-0-	-732 B	-0-	609	1	1552	2	N	15	24	1	7
05	3007 X	2714	-0-	-293 B	-0-	704	1	1979	2	N	28	24	1	11
06	2910 X	1649	-0-	-1261 B	-0-	665	1	975	2	N	8	13	1	6
07	3007 X	1530	-0-	-1477 B	-0-	607	1	906	2	N	15	19	1	2

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
02	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	511	1	3491	2	N	26	29	1	19
03	4185 X	3484	-0-	-701 B	-0-	487	1	2983	2	N	13	12	1	20
04	4320 X	3553	-0-	-767 B	-0-	484	1	3046	2	N	21	31	1	10
05	4464 X	2047	-0-	-2417 B	-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1	12
06	4320 X	2809	-0-	-1511 B	-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1	6
07	4464 X	4194	-0-	-270 B	-0-	540	1	3607	2	N	43	45	1	4

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	1	1	-0-
03	279 N	112	-0-	-167 B	-0-	10	1	101	2	N	1			1
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	44	1	409	2	N	2	2	1	1
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	26	1	224	2	N	3	2	1	2
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	30	1	216	2	N	2	3	1	1
*07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3	4	1	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2996 X	2905	-0-	-91 B	-0-	107 1	19 9	2779 2	Y	17	18 1			6
03	3322 X	3322	-0-	-0- B	-0-	107 1	1 9	3214 2	Y	1	5 1			2
04	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	100 1	1	3072 2	Y	-0-	2 1			-0-
05	3224 X	3159	-0-	-65 B	-0-	101 1	1	3058 2	Y	-0-				-0-
06	3210 X	2906	-0-	-304 B	-0-	102 1	1	2804 2	Y	-0-				-0-
07	3317 X	2855	-0-	-462 B	-0-	103 1	1	2752 2	Y	-0-				-0-
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
02	3528 X	3395	-0-	-133 B	-0-	124 1	35 9	3236 2	Y	32	34 1			12
03	3906 X	3731	-0-	-175 B	-0-	120 1	23 9	3588 2	Y	21	21 1			12
04	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	119 1	7 9	3655 2	Y	6	12 1			6
05	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	124 1	4 9	3758 2	Y	4	6 1			4
06	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	131 1	4 9	3592 2	Y	4	7 1			1
07	3906 X	3819	-0-	-87 B	-0-	138 1	4 9	3677 2	Y	4	4 1			1
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587														
02	5800 X	5800	-0-	-0- B	-0-	511 1	36 9	5253 2	N	33	42 1			23
03	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	551 1	22 9	5779 2	N	20	15 1			28
04	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	604 1	42 9	5606 2	N	38	49 1			17
05	6462 X	6462	-0-	-0- B	-0-	672 1	63 9	5727 2	N	57	50 1			24
06	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	770 1	32 9	5491 2	N	29	34 1			19
*07	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	662 1	59 9	5723 2	N	54	67 1			6
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3795 X	3795	-0-	-0- B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3522	-0-	-260 B	-0-	114	1	3408	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3351	-0-	-189 B	-0-	106	1	3245	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	798	-0-	-3418 B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

02	196 N	130	-0-	-66 B	-0-	4	1	125	2	N	1	1	1	1
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	2	N	2	1	1	2
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	12	1	303	2	N	1	2	1	1
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	238	2	N	2	2	1	1
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	12	1	297	2	N	3	2	1	2
*07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	13	1	316	2	N	1	3	1	-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	19	1	531	2	N	6	3	1	3
03	620 N	331	-0-	-289 B	-0-	11	1	316	2	N	4	3	1	4
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	2	N	1	4	1	1
05	620 N	275	-0-	-345 B	-0-	11	1	256	2	N	7	5	1	3
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	13	1	303	2	N	1	2	1	2
*07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	N	-0-	2	1	-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
02	12824 X	12585	-0-	-239 B	-0-	1109	1	11396	2	N	73	94	1	51
						80	9							
03	13795 X	13290	-0-	-505 B	-0-	1152	1	12093	2	N	41	32	1	60
						45	9							
04	13470 X	11447	-0-	-2023 B	-0-	1108	1	10286	2	N	48	83	1	25
						53	9							
05	13919 X	13148	-0-	-771 B	-0-	1367	1	11651	2	N	118	96	1	47
						130	9							
06	13470 X	12060	-0-	-1410 B	-0-	1475	1	10524	2	N	55	66	1	36
						61	9							
07	13919 X	12655	-0-	-1264 B	-0-	1300	1	11237	2	N	107	132	1	11
						118	9							

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
02	1344 N	589	-0-	-755 B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1	2
						3	9							
03	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	134	1	1403	2	N	2	1	1	3
						2	9							
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	74	1	690	2	N	4	5	1	2
						4	9							
05	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	61	1	518	2	N	5	5	1	2
						6	9							
06	1440 N	507	-0-	-933 B	-0-	62	1	443	2	N	2	3	1	1
						2	9							
07	806 N	364	-0-	-442 B	-0-	37	1	324	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098														
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1	-0-
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	2	N	1			1
						1	9							
04	180 N	20	-0-	-160 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460														
02	336 N	253	-0-	-83 B	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	112	-0-	-248 B	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	159	-0-	-120 B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4564 X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	2	Y	-0-			-0-
03		5146 X	3947	-0-	-1199 B	-0-	127	1	3820	2	Y	-0-			-0-
04		4980 X	3780	-0-	-1200 B	-0-	119	1	3661	2	Y	-0-			-0-
05		5146 X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06		4290 X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-			-0-
*07		4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	146	1	3885	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285															
02		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-			-0-
03		4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	349	1	3879	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2340	-0-	-660 B	-0-	252	1	2088	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-			-0-
06		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-			-0-
*07		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	269	1	3027	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322															
02		140 N	79	-0-	-61 B	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-
04		150 N	93	-0-	-57 B	-0-	10	1	83	2	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	2	N	-0-			-0-
06		210 N	126	-0-	-84 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-			-0-
*07		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934															
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412															
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)													
AETHON ENERGY OPERATING LLC													
PARKER, R.L.													
86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
008555													
WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KENNEDY TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BP GEORGETOWN 885													
040798													
WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.													
ADAMS GU													
106406													
WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2019 - P/A 04/24/19													

ADAMS GU													
WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	151 1	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SOUTHERN EGG RANCH													
WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772													
02	7476 X	781	-0-	-6695	-0-	-0-	777	2	4	9	N	4	26
03	8277 X	1122	-0-	-7155	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	26
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	26
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20	46
06	1080 X	216	-0-	-864	-0-	-0-	216	2			N	-0-	46
07	1674 X	744	-0-	-930	-0-	-0-	685	2	59	9	N	54	100

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 164934	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
		WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863 - 8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			73
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			73
04		840 N	629	-0-	-211	-0-	486 2	143 9	N	130	170 1		33
05		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-			33
*06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			33
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			33

NOBLES		WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778 - 8384		
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			92
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			92
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			92
05		217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2		N	-0-			92
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			92
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			92

NOBLES		WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670 - 8246		
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	508 2	85 9	N	77	175 1		50
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			50
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			50
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			50
*06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			50
*07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			50

GRANT		WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878 - 8144		
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	95 2	21 9	N	19	182 1		40
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			40
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			40
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			40
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			40
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			40

NOBLES		WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856 - 8644		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			32
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			32
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			32
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			32
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			32

NOBLES		WELL #:	4 T	RRCID ->	238666	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7679 - 8274		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

GRANT		WELL #:	5	RRCID ->	238763	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7804 - 8768		
02	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	561 2		Y	-0-			30
03	DLQ	G-10	706	-0-	706	1267	706 2		Y	-0-			30
04	DLQ	G-10	575	-0-	575	1842	575 2		Y	-0-			30
05		2404 N	562	-0-	-1842	-0-	562 2		Y	-0-			30
06		690 N	605	-0-	-85	-0-	605 2		Y	-0-			30
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7712 - 7912						
02	DLQ G-10	2660	-0-	-0-	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45
03	DLQ G-10	518	-0-	-0-	518	3178	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					45
05	3178 X	-0-	-0-	-0-	-3178	-0-				Y	-0-					45
06	300 N	69	-0-	-0-	-231	69	2			Y	-0-					45
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7674 - 8044						
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43
04	2010 N	1991	-0-	-19	-0-	1787	2	204	9	N	185	171	1			57
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860 N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					57
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1610	2	173	9	N	157	166	1			48
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7706 - 8702						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7622 - 8652						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 7758 - 8418						
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					33
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
04	840 N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					33
05	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					33
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 7647 - 8496						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
		WELL #: 4		RRCID -> 250633		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7582 -		8184	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			32
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			32
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			32
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			32
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			32

WHEELER				WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7620 - 8970	
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219 9	N	199	169 1		82
03	1798 X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2		N	-0-			82
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			82
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			82
*06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			82
*07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			82

CONQUEST ENERGY, INC. ARCO NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 074228		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7611 - 7744	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

ARCO NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 078719		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8049 - 8099	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

CRD OPERATING, LLC HANCOCK				WELL #: 2		RRCID -> 237973		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8812 - 9827	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. CAMPBELL				WELL #: 1		RRCID -> 258026		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11962		PERF. 7410 - 7442	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	7638 - 7698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
WHEELER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-	88
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	88
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-	88
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-	88
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5	93
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	436	2	67	9	N	61	154
LAYLINE ENERGY I LLC				491373								
ARCO NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	186521	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7686 - 8450
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	7570 - 8322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	8716 - 9716
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402			
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			95
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	170	1	110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	161	1	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	1	-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 204894	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7888	- 8454			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 -	8432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			139

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 -	8496
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 -	8310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 -	8654
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

O'BENCO, INC. SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7775 -	8019
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7648 -	7816
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) O'BENCO, INC. GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 617512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PATE "A"		775854		WELL #: 1		RRCID -> 177562		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8094 - 8424				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRANKS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185042		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 7568 - 7642		
02	560 N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	60	-0-	-1149	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	150	-0-	-630	-0-	5	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-	-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-	-0-

HOWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197737		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7664 - 8028			
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	487	1	1025	2	N	107	115 1	40
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	118	9	555	1	N	20	41 1	19
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	22	9	572	1	N	7	17 1	9
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	8	9	662	1	N	4	8 1	5
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	4	9	559	1	N	4	8 1	1
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	4	9	644	1	N	5	5 1	1
						6	9						

ADAMS		WELL #: 4 C		RRCID -> 203805		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 9792 - 9830		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 6 U		RRCID -> 206982		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9544 - 9768		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387	1	5066	2	Y	18	12	11
03	SWR 10	2417	-0-	2417	182422	160	1	2220	2	Y	34	26	19
04	SWR 10	793	-0-	793	183215	54	1	722	2	Y	15	23	11
05	SWR 10	204	-0-	204	183419	14	1	183	2	Y	6	10	7
06	SWR 10	5732	-0-	5732	189151	429	1	5283	2	Y	18	22	3
07	SWR 10	2671	-0-	2671	191822	203	1	2448	2	Y	18	19	2

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755													
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642													
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348																	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944																	
02	644 N	372	-0-	-272	-0-	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	423	-0-	-267	-0-	-0-	71	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	198	-0-	-236	-0-	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265530	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9552 - 9844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	91	2	Y	21	14	1
							23	9						7

CRAWFORD		WELL #:		8	RRCID ->	265993	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8259 - 8303		
02		560 N	498	-0-	-62	-0-	17	1	433	2	Y	44	13	1
							48	9						36
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	117	81	1
							129	9						72
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	192	112	1
							211	9						152
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	206	197	1
							227	9						161
06		630 N	528	-0-	-102	-0-	12	1	329	2	Y	170	298	1
							187	9						33
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	Y	209	214	1
							230	9						28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		SICKEL		WELL #:		8	RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12039 - 17316
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 - 9861
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		HIBBARD ENERGY, LP		383757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967		
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	220	2		N	-0-			59
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11		70
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7		77
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11		44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		//CONT.//		86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CRD OPERATING, LLC				186953										
HANCOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542	
02	504 X	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-			22
03	558 X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-			22
04	540 X	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-			22
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			22
*06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			22
*07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			22

LAYLINE ENERGY I LLC				491373				CNTY: SHELBY						
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182 - 7246	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: SHELBY						
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432	
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25			197
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	N	21	180	1	38
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4392	2	39	9	N	35			73
05	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25			98
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1	23
*07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4493	2	19	9	N	17			40

ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646														
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	686	1	2764	2	N	19	13	14
							21	9						
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	839	1	2732	2	N	11	9	16
							12	9						
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	745	1	2628	2	N	21	27	10
							23	9						
05	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	14
							35	9						
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	10
							17	9						
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	893	1	2608	2	N	30	37	3
							33	9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390														
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307	1	3664	2	N	1		299
							1	9						
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-		299
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209	1	1269	2	N	49	188	160
							54	9						
05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32		192
							35	9						
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-		192
*07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	4084	2	N	40		232
							44	9						

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434														
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-		23
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-		23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-		23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20		43
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-		43

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729											
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	419
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	419
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	419
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	419
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	419
*07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854											
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680											
02		1792 N	1691	-0-	-101	-0-	354	1	1327	2	7
							10	9			
03		2015 N	1534	-0-	-481	-0-	396	1	1132	2	8
							6	9			
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	415	1	1551	2	6
							14	9			
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	447	1	1566	2	8
							20	9			
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	8
							13	9			
*07		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	430	1	1898	2	2
							19	9			

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264											
02		252 N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	2	-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	1
							2	9			
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	-0-
							1	9			
06		330 N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	-0-
*07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	-0-
							7	9			

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066											
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	6
							11	9			
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	5
							3	9			
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	1
							1	9			
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	-0-
							6	9			
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	1
							3	9			
*07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	1
							14	9			

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090											
02		1260 N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	5
03		1364 N	841	-0-	-523	-0-	838	1	3	9	5
04		1980 X	509	-0-	-1471	-0-	503	1	6	9	2
05		2046 X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	6
06		1980 X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	3
07		837 X	737	-0-	-100	-0-	729	1	8	9	1

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8 1	4
						7	9						
03	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	43	1	1179	2	N	5	3 1	6
						6	9						
04	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	40	1	999	2	N	6	9 1	3
						7	9						
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8 1	4
						10	9						
06	1200 N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5 1	3
						4	9						
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	41	1	983	2	N	9	11 1	1
						10	9						
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156													
02	3752 X	3635	-0-	-117	-0-	1225	1	2385	2	N	23	30 1	16
						25	9						
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	15	11 1	20
						17	9						
04	4020 X	3589	-0-	-431	-0-	1285	1	2281	2	N	21	30 1	11
						23	9						
05	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	1604	1	2198	2	N	35	32 1	14
						39	9						
06	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	1809	1	1954	2	N	17	21 1	10
						19	9						
07	4154 X	3273	-0-	-881	-0-	1483	1	1760	2	N	27	35 1	2
						30	9						
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201													
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128													
02	588 N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5 1	3
						4	9						
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	21	1	594	2	N	2	2 1	3
						2	9						
04	690 N	486	-0-	-204	-0-	19	1	465	2	N	2	4 1	1
						2	9						
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7 1	2
						9	9						
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4 1	1
						3	9						
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	7	8 1	-0-
						8	9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	9	9 1	6
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	2	3 1	5
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	12	12 1	5
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	13	13 1	5
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	4	7 1	2
07	1426 N	596	-0-	-830	-0-	123	1	467	2	N	5	6 1	1

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

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

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

02	1092 N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3 1	1
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	2	1 1	2
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	4	4 1	2
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6 1	2
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4 1	3
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	177	1	801	2	N	8	10 1	1

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11 1	6
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	240	1	1318	2	N	6	4 1	8
04	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	261	1	1299	2	N	8	12 1	4
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11 1	5
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8 1	4
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1368	2	N	13	16 1	1

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 X	3	-0-	-445	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	496 X	448	-0-	-48	-0-	30	1	416	2	N	2	1 1	1
04	480 X	143	-0-	-337	-0-	2	9						
05	248 X	106	-0-	-142	-0-	10	1	132	2	N	1	1 1	1
06	420 X	132	-0-	-288	-0-	1	9						
07	434 X	31	-0-	-403	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1 1	-0-
						10	1	121	2	N	1	1 1	-0-
						2	1	28	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
 P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			23
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	N	25		48
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-		48
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		48
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-		48
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		48

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-		-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-		-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

02	2800 X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-		160
03	3100 X	2376	-0-	-724	-0-	103	1	2273	2	N	-0-		160
04	3000 X	2360	-0-	-640	-0-	145	1	2215	2	N	-0-		160
05	3100 X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-		160
06	2700 X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1 8	160
07	2449 N	2201	-0-	-248	-0-	1	9	198	1	N	-0-		160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584												
MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9932 - 10536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-			57
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-			57
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-			57
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-			57
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-			57
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-			57

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9978 - 10581				
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-			175
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-			175
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	29			204
						32	9							
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8			212
						9	9							
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-			212
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	12			224
						13	9							

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9953 - 10580				
02	3864 X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1	160
						132	9							
03	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	141	1	3754	2	N	23	1	8	182
						25	9							
04	4140 X	3551	-0-	-589	-0-	125	1	3413	2	N	12			194
						13	9							
05	4216 X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8	267
						83	9							
06	4080 X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2 8
						105	9							
07	4216 X	3953	-0-	-263	-0-	188	1	3699	2	N	60			240
						66	9							

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9940 - 10549				
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-			237
03	3689 X	3526	-0-	-163	-0-	165	1	3336	2	N	23	179	1	1 8
						25	9							
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	262	1	3697	2	N	1	1	8	80
						1	9							
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8	80
						1	9							
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8	84
						6	9							
*07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	325	1	3850	2	N	6			90
						7	9							

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9976 - 10538	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99	

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9986 - 10805			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870											
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592			
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1	104
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	3	2	9	N	2			106
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	679	3	1	9	N	1			107
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7			114
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10			124
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	631	3	11	9	N	10			134

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560			
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31			170
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1763	3	39	9	N	35			205
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1752	3	22	9	N	20			225
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1	62
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10			72
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1717	3	22	9	N	20			92

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546			
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19			122
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2689	3	25	9	N	23			145
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2452	3	19	9	N	17			162
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15			177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38			215
07	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2577	3	33	9	N	30			245

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9976 - 10582			
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8			198
03	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1367	3	8	9	N	7			205
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	3	22	9	N	20	175	1	50
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30			80
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45			125
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7			132

PAXTON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964 - 10536			
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	3			N	-0-			128
03	1488	N	897	-0-	-591	-0-	884	3	13	9	N	12			140
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	3	24	9	N	22			162
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15			177
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	3	11	9	N	10			187
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5			192

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
ELLINGTON GU		WELL #:		1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 10480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4060 X	2063	-0-	-1997	-0-	2029	3	34	9	N	31			138
03		3193 X	2572	-0-	-621	-0-	2540	3	32	9	N	29			167
04		2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1719	3	31	9	N	28			195
05		2883 X	1312	-0-	-1571	-0-	1276	3	36	9	N	33			228
06		2490 X	1679	-0-	-811	-0-	1644	3	35	9	N	32	175	1	85
07		2573 X	1283	-0-	-1290	-0-	1277	3	6	9	N	5			90

HIBBARD ENERGY, LP				383757											
MANDY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070			
02		588 N	300	-0-	-288	-0-	300	2			Y	-0-			54
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	49	1	10
04		360 N	270	-0-	-90	-0-	262	2	8	9	Y	7			17
05		341 N	97	-0-	-244	-0-	95	2	2	9	Y	2			19
06		330 N	149	-0-	-181	-0-	149	2			Y	-0-			19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538			
02		2800 N	1010	-0-	-1790	-0-	430	2	10	9	Y	9			129
03		1593 N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1	19
04		1290 N	1068	-0-	-222	-0-	1047	2	21	9	Y	19			38
05		1116 N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2			40
06		1140 N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

LARGO OIL COMPANY				486640											
SUMMERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437			
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			60
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			60
04		390 N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-			60
05		434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-			60
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			60
*07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			60

MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10068 - 10324			
02		DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
04		549 N	80	-0-	-469	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
*07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9572 - 10134			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
31 OPERATING LLC				953535						
BERRYHILL, H.O. GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905	- 10920	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164887	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 9936	- 10494	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
BLAKE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 112449	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10448	- 10897	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040						
SHAW UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 116828	COMPL. DATE 04/08/1985	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 6807	- 6829	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571						
HURST-FAULK GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 242689	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 7270	- 7280	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		75
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.// 341571												
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1	88
03	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1497	2	35	9	N	32			120
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1464	2	28	9	N	25			145
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16			161
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15			176
07	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	N	8			184
TECULA (PETTIT)		88646 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484					
02	560 N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-			163
03	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-			163
04	630 N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-			163
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			163
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1			164
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21			185
TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436					
02	1428 N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-			27
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1596	2	44	9	N	40			67
04	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-			67
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			67
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			67
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	70			137
TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086609		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEARMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094574		COMPL. DATE 07/20/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774					
02	5908 X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-			13
03	6541 X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-			13
04	6330 X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	2			N	-0-			13
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-			13
06	5370 X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-			13
*07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			13

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		37
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		37
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		37
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-		37
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		37
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		37

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820
02	1932 N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2	N	-0-		68
03	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2	N	-0-		68
04	2160 N	1617	-0-	-543	-0-	1617	2	N	-0-		68
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2	N	-0-		68
06	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2	N	-0-		68
07	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2	N	-0-		68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6809 - 6926
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023										
TOOLE "A"		WELL #:		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012												
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627		PERF.16600 - 16780		
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-		-0-
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2	N	-0-		-0-
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-		-0-
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2	N	-0-		-0-
*06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-		-0-
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16952 - 17076		
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2	N	-0-		38
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	N	1	9	39
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		39
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		39
*06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2	N	-0-		39
*07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	-0-		39
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16823 - 16902		
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-		-0-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130		PERF.16736 - 16748		
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-		-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
*04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
05	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
06	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
07	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
ROYALL "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 220423		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 16900		PERF.16598 - 16715		
02	1652	X	863	-0-	-789	-0-	863	2	N	-0-		-0-
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2	N	-0-		-0-
*04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2	N	-0-		-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2	N	-0-		-0-
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2	N	-0-		-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-		-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1344 #	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6		75
03		1488 #	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-		75
04		1440 #	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10		85
05		1488 #	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5 1	80
06		1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		80
07		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		80

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

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

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

02	980 #	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6			85
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-			85
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5			90
05	527 #	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-			90
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			90
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			90

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1		146
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-		146
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	433	2	21	9	N	19		165
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-		165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2		167
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-		167

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168												
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6764 - 6778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	3	N	-0-			29
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	797	1	269	3	N	-0-			29
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	3	N	-0-			29
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-			29
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-			29
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-			29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)		90057 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729												
JOHN O. HALL		WELL #: 1		RRCID -> 259260		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12949		PERF. 12495 - 12534				
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY						
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660												
SHELBY COUNTY SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5842 - 5884				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
HOLLIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856				
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			86
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			86
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			86
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-			86
06	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-			86
07	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-			86

HOOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810				
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2			60
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-			60
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			60
05	651 N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15			75
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24			99
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22			121

MCINTYRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259				
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			105
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			105
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			105
05	527 N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10			115
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16			131
07	465 N	313	-0-	-152	-0-	311	3	2	9	N	2			133

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SURNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	1885	-0-	-1783	-0-	1881 3	4 9	N	4			111
03	3596 X	1929	-0-	-1667	-0-	1925 3	4 9	N	4			115
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2238 3	1 9	N	1			116
05	2077 X	1468	-0-	-609	-0-	1458 3	10 9	N	9			125
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2444 3	29 9	N	26			151
07	2325 X	1063	-0-	-1262	-0-	1060 3	3 9	N	3			154

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015												

TIMPSON, N. (PETTIT)		90076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 111467		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015												

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
DALF ENERGY LLC		197641		RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
EATON, GRACE T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			185
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	175 1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			100

EATON, GRACE		278755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
WELL #: 2		RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662					
02	1652 N	1446	-0-	-206	-0-	1437 2	9 9	N	8			175
03	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1503 2	30 9	N	27			202
*04	1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1192 2	19 9	N	17	176 1		43
05	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1337 2	9 9	N	8			51
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1437 2	57 9	N	52			103
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1450 2	24 9	N	22			125

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK						
TAB OPERATING, INC.				834244									
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	6819 - 6824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			138
04	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

WINDLE				WELL #:	2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	6672 - 6676
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			31
04	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562									
ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	123496	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7237 - 7507
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			23
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			23
04	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			23
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			23
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			23
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			23

LEE, EDDIE C.				WELL #:	1	RRCID ->	158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7128 - 7549
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			68
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			68
04	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			68
05	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			68
06	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N			87
*07	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N			101

MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7247 - 7512
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N			47
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N			57
04	270 #	255	-0-	-15	-0-	244	2	11	9	N			67
05	279 #	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N			77
06	270 #	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N			81
07	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N			81

GIANT ENERGY CORP.				302597			CNTY: NACOGDOCHES						
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7050 - 7300
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N			11
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N			11
04	180 #	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N			11
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N			11
06	180 #	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N			11
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N			11

TOOLAN (PETTIT, LOWER) MCALMOND OIL COMPANY COLLINS "D"		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES								
				537277											
				WELL #:	1	RRCID ->	134956	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7300 - 7652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL				622720			CNTY: NACOGDOCHES								
				WELL #:	2	RRCID ->	103749	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7137 - 7429		
02		513 R	513	-0-	-0-	-0-	238	1	254	2	N	19			50
03		598 R	598	-0-	-0-	-0-	264	1	306	2	N	25			75
04		633 R	633	-0-	-0-	-0-	255	1	359	2	N	17			92
*05		650 R	650	-0-	-0-	-0-	264	1	355	2	N	28	108	1	12
*06		565 R	565	-0-	-0-	-0-	255	1	310	2	N	-0-			12
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			12

EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121 - 7502		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77

TYER, L.D. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	218595	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7344 - 7387		
02		140 #	76	-0-	-64	-0-	48	1	28	2	N	-0-			54
03		155 #	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-			54
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-			54
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-			54
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-			54
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			54

TYER, L.D.				WELL #:	1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302 - 7328		
02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	92	1	132	2	N	-0-			101
03		256 R	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	2	N	-0-			101
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	2	N	-0-			101
*05		283 R	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	N	-0-			101
*06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	2	N	-0-			101
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			101

TOOLAN (PETTIT 7500) GIANT NRG CO., LP GIANT GAS UNIT				90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
				302592											
				WELL #:	2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241 - 7285		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
JACKSON, E.				WELL #: 1	RRCID -> 111586	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 7402	- 7432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEE, E.				WELL #: 1	RRCID -> 115395	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 7455	- 7643		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES, R.L.				WELL #: 1	RRCID -> 133079	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 7194	- 7383		
02	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	549	277 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	263	812	263 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	261	-0-	261	1073	261 2		Y	-0-		-0-
*06	1275 N	202	-0-	-1073	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CRANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 108944	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7496	- 7500		
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
03	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469 2		Y	-0-		-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 2		Y	-0-		-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611 2	8 9	Y	7	1 8	6
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550 2	13 9	Y	12	2 8	16
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		16

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562							
RASPBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 115455	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7947	- 8139		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179

PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2019	- P/A 04/02/19						

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
GIANT ENERGY CORP.				302597								
GOODSON, A. C.				WELL #: 1	RRCID -> 112713	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7637	- 7850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	3 1	73 2	N	-0-			9
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 2	N	-0-			9
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	7 1	66 2	N	-0-			9
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	53 2	N	22	30 0		1
						24 9						
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	3 1	55 2	N	5			6
						6 9						
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			6

LONG TRUSTS, THE				507585								
ADKINSON, ORVIS				WELL #: 1 L	RRCID -> 106867	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7892	- 7924			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUCKELROY				WELL #: 1	RRCID -> 110392	COMPL. DATE 03/04/1984	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7904	- 7936			
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			104
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720								
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 101092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9285	- 9577			
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			27
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	198 2	14 9	N	13			40
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158 2	11 9	N	10			50
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	233 2	15 9	N	14	58 1		6
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			6
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			6

EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #: 3 C	RRCID -> 104693	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7568	- 9406			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 158125	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 8121	- 8406			
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	84 1	255 2	N	-0-			236
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	93 1	238 2	N	-0-			236
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	90 1	205 2	N	-0-			236
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	93 1	195 2	N	-0-			236
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	90 1	217 2	N	-0-			236
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

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

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

02	364	N	160	-0-	-204 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	3556	X	2601	-0-	-955 B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3124	-0-	-565 B	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	3071	-0-	-379 B	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2866	-0-	-544 B	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309 B	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256 B	-0-	2906	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

02	4648	X	4280	-0-	-368 B	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
03	5146	X	5026	-0-	-120 B	-0-	5026	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133 B	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
05	4960	X	4702	-0-	-258 B	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
06	4860	X	4406	-0-	-454 B	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
07	5022	X	3724	-0-	-1298 B	-0-	3724	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 DANIELS CORPORATION, THE 199400
 GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ARMOR RESOURCES LLC		031587											
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		9234		PERF.		7740 - 8440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7913 - 8450	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8780 PERF. 7836 - 8522	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8725 PERF. 7776 - 8449	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 7860 - 8378	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BOOHER ENGINEERING, INC.		082570		RRCID -> 111880		COMPL. DATE		05/25/2005		TOTAL DEPTH		9016 PERF. 7431 - 7521	
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1											
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-	
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-	-0-	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-	
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650 - 8428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2127 3	21 9	N	19			210
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2484 3	19 9	N	17			227
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2433 3	32 9	N	29	173 1		83
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2426 3	26 9	N	24			107
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2471 3	30 9	N	27			134
07		2542 N	2059	-0-	-483	-0-	2047 3	12 9	N	11			145

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
ANDERSON, LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7874 - 8322	
02		11480 X	10881	-0-	-599	-0-	10680 2	201 9	N	183	188 1		136
03		12710 X	12447	-0-	-263	-0-	12217 2	230 9	N	209	188 1		157
04		12300 X	11108	-0-	-1192	-0-	10892 2	216 9	N	196	186 1		167
05		12524 X	10764	-0-	-1760	-0-	10592 2	172 9	N	156	192 1		131
06		12120 X	9723	-0-	-2397	-0-	9567 2	156 9	N	142	189 1	1 8	83
07		12462 X	10388	-0-	-2074	-0-	10223 2	165 9	N	150	190 1		43

ENERQUEST CORPORATION				252059									
BEECH CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	279909	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7263 - 7340	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 2	2 9	N	2			218
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206 2	4 9	N	4			222
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246 2	2 9	N	2			224
*05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			224
*06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108 2	3 9	N	3			227
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

O'RYAN OIL AND GAS				617042									
GROUNDS				WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10426 - 10536	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
05		775 N	342	-0-	-433	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06		990 N	452	-0-	-538	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	757	-0-	-297	-0-	756 3	1 9	N	1	1 8		-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7733 - 7982	
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1621	-0-	-301	-0-	1615 3	6 9	N	5	5 8		-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1024	-0-	-557	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1134	-0-	-385	-0-	1133 3	1 9	N	1	1 8		-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614									
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8432 - 9542	
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		//CONT.//		620614									
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228 - 11374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			40
03		744 X	353	-0-	-391	-0-	353 2		N	-0-			40
04		720 X	23	-0-	-697	-0-	23 2		N	-0-			40
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			40
06		900 X	101	-0-	-799	-0-	101 2		N	-0-	1 1		41
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463 - 8419	
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	97 1	1142 2	Y	5			5
							6 9						
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	109 1	1240 2	Y	12			17
							13 9						
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	101 1	1121 2	Y	7			24
							8 9						
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	107 1	1171 2	Y	11	22 1		13
							12 9						
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	97 1	1065 2	Y	34	20 1		27
							37 9						
07		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	100 1	1068 2	Y	16	40 1		3
							18 9						

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512 - 8836	
02		2800 X	2348	-0-	-452	-0-	183 1	2148 2	Y	15			38
							17 9						
03		3100 X	2547	-0-	-553	-0-	205 1	2329 2	Y	12			50
							13 9						
04		3000 X	2619	-0-	-381	-0-	216 1	2396 2	Y	6			56
							7 9						
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	217 1	2391 2	Y	12	55 1		13
							13 9						
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	284 1	3128 2	Y	34	19 1	1 8	27
							37 9						
*07		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	261 1	2789 2	Y	16	40 1		3
							18 9						

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7510 - 8996	
02		2576 X	2229	-0-	-347	-0-	174 1	2045 2	Y	9			20
							10 9						
03		2852 X	1913	-0-	-939	-0-	155 1	1750 2	Y	7			27
							8 9						
04		2550 X	2350	-0-	-200	-0-	193 1	2151 2	Y	5			32
							6 9						
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	228 1	2510 2	Y	7	31 1		8
							8 9						
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	215 1	2375 2	Y	18	11 1	1 8	14
							20 9						
07		2418 N	2283	-0-	-135	-0-	195 1	2080 2	Y	7	20 1		1
							8 9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890									
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	231645	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7553 - 8949		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1428 N	1382	-0-	-46	-0-	108	1	1261	2	Y	12		13
							13	9						
03		1209 N	656	-0-	-553	-0-	52	1	594	2	Y	9		22
							10	9						
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	116	1	1287	2	Y	6		28
							7	9						
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27 1	12
							12	9						
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17 1 1 8	20
							29	9						
*07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1454	2	Y	12	30 1	2
							13	9						

CALEB GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	232908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8323 - 10018		
02		3080 X	2989	-0-	-91	-0-	234	1	2755	2	Y	-0-		4
03		3410 X	3161	-0-	-249	-0-	253	1	2883	2	Y	23	24 1 1 8	2
							25	9						
04		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	264	1	2933	2	Y	1	1 8	2
							1	9						
05		3410 X	2690	-0-	-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2 8	2
							2	9						
06		3300 X	2580	-0-	-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35		37
							39	9						
*07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	249	1	2657	2	Y	-0-		37

RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9182 - 10159		
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-		75
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	166	1	1894	2	Y	-0-		75
04		1980 N	1468	-0-	-512	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-		75
05		2139 N	1887	-0-	-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-		75
06		1980 N	1427	-0-	-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1 8	75
							1	9						
07		1519 N	159	-0-	-1360	-0-	14	1	145	2	Y	-0-		75

GRAFTON			WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 7622 - 9495		
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47 1	9
							35	9						
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	8	4 8	13
							9	9						
04		2550 X	2272	-0-	-278	-0-	187	1	2079	2	Y	5	3 8	15
							6	9						
05		2976 X	2611	-0-	-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39 1 4 8	14
							46	9						
06		2880 X	2625	-0-	-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-		14
*07		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	238	1	2542	2	Y	-0-	14 1	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-			55
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-			55
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	N	-0-			55
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2 8		55
						2	9							
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-			55
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156	1	1666	2	N	-0-			55

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006														
02	2380 N	2061	-0-	-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13			25
						14	9							
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	17			42
						19	9							
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	2	Y	9			51
						10	9							
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48 1		15
						13	9							
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20 1	1 8	20
						29	9							
*07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	232	1	2480	2	Y	12	30 1		2
						13	9							

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			90
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161														
02	1792 N	1572	-0-	-220	-0-	123	1	1449	2	N	-0-			137
03	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	147	1	1668	2	N	-0-			137
04	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	138	1	1540	2	N	-0-			137
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-			137
06	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1 8		137
						1	9							
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	144	1	1534	2	N	-0-			137

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194														
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	16			34
						18	9							
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	65	1	743	2	N	10			44
						11	9							
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	63	1	701	2	N	45			89
						50	9							
05	899 N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11			100
						12	9							
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96 1	1 8	13
						11	9							
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	69	1	739	2	N	12			25
						13	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092 - 10094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	86
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	86
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	86
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	86
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	86
07		T. A.	240	-0-	240	240	21	1	219	2	Y	-0-	86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8668 - 9775	
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-	169
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-	169
04		120 N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	2	N	-0-	169
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-	169
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-	169
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-	169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	10391	PERF. 8799 - 8806	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8970 - 9966	
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-	46
03		2232 N	1980	-0-	-252	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-	46
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-	46
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-	46
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	46
							1	9					
*07		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	241	1	2576	2	Y	-0-	46

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9534	PERF. 7552 - 9429	
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	4
							17	9					
03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	331	1	3769	2	Y	2	6
							2	9					
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	304	1	3381	2	Y	3	9
							3	9					
05		4557 X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	14
							42	9					
06		4410 X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-	14
07		4123 X	3343	-0-	-780	-0-	284	1	3030	2	Y	26	5
							29	9					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782 -	9049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4676 X	2872	-0-	-1804	-0-	223 1	2620 2	Y	26	53 1		7
03	5177 X	3041	-0-	-2136	-0-	245 1	2792 2	Y	4			11
04	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	607 1	6745 2	Y	3			14
05	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	597 1	6571 2	Y	5	18 1		1
06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	543 1	5982 2	Y	3			4
*07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	520 1	5546 2	Y	39	36 1		7

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340 -	8347
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 -	7536
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 -	7542
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062 3		N	-0-			-0-
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 3		N	-0-			-0-
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 3		N	-0-			-0-
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
*07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 -	7540
02	1400 N	1265	-0-	-135	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 -	7630
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 3		N	-0-			-0-
03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 3		N	-0-			-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 3		N	-0-			-0-
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 3		N	-0-			-0-
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 3		N	-0-			-0-
*07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3	N	-0-		-0-
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3	N	-0-		-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3	N	-0-		-0-
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3	N	-0-		-0-
06	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3	N	-0-		-0-
*07	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3	N	-0-		-0-
03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3	N	-0-		-0-
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3	N	-0-		-0-
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3	N	-0-		-0-
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3	N	-0-		-0-
*07	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
02	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3	N	-0-		-0-
03	9455 X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3	N	-0-		-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3	N	-0-		-0-
05	9982 X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3	N	-0-		-0-
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3	N	-0-		-0-
07	9982 X	9806	-0-	-176	-0-	9806	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3	N	-0-		-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7715 - 7769	
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3	N	-0-		-0-
03	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3	N	-0-		-0-
04	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3	N	-0-		-0-
05	9765 X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3	N	-0-		-0-
06	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3	N	-0-		-0-
*07	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7579 - 7593	
02	1428 X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
03	2139 X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
04	2070 X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
05	2139 X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
07	1767 X	1509	-0-	-258	-0-	1509	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7674 - 7987	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7816	
02	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-		-0-
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3		N	-0-		-0-
06	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 3		N	-0-		-0-
*07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	10556 X	9640	-0-	-916	-0-	9640 3		N	-0-		-0-
03	11315 X	10692	-0-	-623	-0-	10692 3		N	-0-		-0-
04	10950 X	10097	-0-	-853	-0-	10097 3		N	-0-		-0-
05	11315 X	9808	-0-	-1507	-0-	9808 3		N	-0-		-0-
06	10680 X	10159	-0-	-521	-0-	10159 3		N	-0-		-0-
*07	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10697 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586	
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 3		N	-0-		-0-
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 3		N	-0-		-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 3		N	-0-		-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3		N	-0-		-0-
06	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 3		N	-0-		-0-
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-		-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 3		N	-0-		-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 3		N	-0-		-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845	
02	308 N	97	-0-	-211	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	251 3		N	-0-		-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 07/07/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824								
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908								
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3		N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584								
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		N	-0-					-0-
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3		N	-0-					-0-
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3		N	-0-					-0-
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3		N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3		N	-0-					-0-
07	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895								
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3		N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-					-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3		N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-					-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3		N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645								
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4032 X	3540	-0-	-492	-0-	3540	3	N	-0-			-0-
03	4464 X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3	N	-0-			-0-
05	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3	N	-0-			-0-
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655
02	6104 X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3	N	-0-			-0-
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3	N	-0-			-0-
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3	N	-0-			-0-
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3	N	-0-			-0-
*07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687
02	2464 N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	172	-0-	-1068	-0-	172	3	N	-0-			-0-
06	630 N	25	-0-	-605	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8516 - 8654
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	1585	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 -	8826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6664 X	6384	-0-	-280	-0-	6384	3	N	-0-			-0-
03	7378 X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3	N	-0-			-0-
04	7140 X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3	N	-0-			-0-
05	7378 X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3	N	-0-			-0-
06	7140 X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6559	-0-	-509	-0-	6559	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8278 -	8684
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8580 -	8816
02	4480 X	4153	-0-	-327	-0-	4153	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3	N	-0-			-0-
06	4620 X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3	N	-0-			-0-
07	4774 X	2862	-0-	-1912	-0-	2862	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 -	8332
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3	N	-0-			-0-
03	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3	N	-0-			-0-
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3	N	-0-			-0-
05	8215 X	908	-0-	-7307	-0-	908	3	N	-0-			-0-
06	7950 X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3	N	-0-			-0-
07	8215 X	8148	-0-	-67	-0-	8148	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8114 -	8314
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 N	3390	-0-	390	390	3390	3	N	-0-			-0-
*07	3084 N	2694	-0-	-390	-0-	2694	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 -	8738
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7540 -	7558
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3	N	-0-			-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3	N	-0-			-0-
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3	N	-0-			-0-
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3	N	-0-			-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3	N	-0-			-0-
*07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875 3		N	-0-		-0-
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 3		N	-0-		-0-
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 3		N	-0-		-0-
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 3		N	-0-		-0-
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471 3		N	-0-		-0-
*07	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284	
02	4704 X	4139	-0-	-565	-0-	4139 3		N	-0-		-0-
03	5208 X	4446	-0-	-762	-0-	4446 3		N	-0-		-0-
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 3		N	-0-		-0-
05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3		N	-0-		-0-
06	4440 X	3431	-0-	-1009	-0-	3431 3		N	-0-		-0-
07	5735 X	3390	-0-	-2345	-0-	3390 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368	
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3		N	-0-		-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3		N	-0-		-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 3		N	-0-		-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-		-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3		N	-0-		-0-
*07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7260 - 7850	
02	5012 X	4826	-0-	-186	-0-	4826 3		N	-0-		-0-
03	5549 X	5230	-0-	-319	-0-	5230 3		N	-0-		-0-
04	5370 X	4984	-0-	-386	-0-	4984 3		N	-0-		-0-
05	5332 X	5086	-0-	-246	-0-	5086 3		N	-0-		-0-
06	5160 X	4903	-0-	-257	-0-	4903 3		N	-0-		-0-
07	5332 X	4973	-0-	-359	-0-	4973 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8323 - 8873	
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
*07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7251 - 7339	
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3220 X	2889	-0-	-331	-0-	2889	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3	N	-0-			-0-
04	3450 X	3074	-0-	-376	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672	
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3801	-0-	701	701	3801	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3890	-0-	890	1591	3890	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	4008	-0-	908	2499	4008	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3	N	-0-			-0-
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-			-0-
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3	N	-0-			-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3	N	-0-			-0-
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
02	3108 X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3109	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261	
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	3	N	-0-			-0-
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3	N	-0-			-0-
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3	N	-0-			-0-
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3	N	-0-			-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280	
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	3115	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3	N	-0-			-0-
04	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307		
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-	-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-
05	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3	N	-0-	-0-
06	1950 N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478		
02	1092 N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300		
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-	-0-
03	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
05	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3	N	-0-	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-	-0-
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408		
02	1148 N	910	-0-	-238	-0-	910	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	851	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	837	-0-	-243	-0-	837	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	3	N	-0-	-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3	N	-0-	-0-
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384		
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3	N	-0-	-0-
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3	N	-0-	-0-
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3	N	-0-	-0-
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3	N	-0-	-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3	N	-0-	-0-
*07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373				
02	896 N	658	-0-	-238	-0-	-0-		658	3		N	-0-			-0-
03	992 N	641	-0-	-351	-0-	-0-		641	3		N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	3		N	-0-			-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		1305	3		N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		887	3		N	-0-			-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-		1373	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320				
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062				
02	1428 N	342	-0-	-1086	-0-	-0-		342	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	402	-0-	-993	-0-	-0-		402	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	-0-		1277	3		N	-0-			-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-		1753	3		N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		1529	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	-0-		1295	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479				
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-		2483	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2718	-0-	-258	-0-	-0-		2718	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	-0-		2710	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	-0-		2593	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2608	-0-	-62	-0-	-0-		2608	3		N	-0-			-0-
*07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-		2819	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556				
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	3		N	-0-			-0-
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	-0-		705	3		N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	3		N	-0-			-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-		736	3		N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		739	3		N	-0-			-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-		763	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440				
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-		66	3		N	-0-			-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655		
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3	N	-0-		-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3	N	-0-		-0-
04	3120 X	2592	-0-	-528	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
05	3565 X	1946	-0-	-1619	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
06	3450 X	3001	-0-	-449	-0-	3001 3	N	-0-		-0-
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349		
02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 3	N	-0-		-0-
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 3	N	-0-		-0-
04	6270 X	5996	-0-	-274	-0-	5996 3	N	-0-		-0-
05	6479 X	5394	-0-	-1085	-0-	5394 3	N	-0-		-0-
06	6270 X	4645	-0-	-1625	-0-	4645 3	N	-0-		-0-
07	6479 X	4747	-0-	-1732	-0-	4747 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790		
02	1568 X	1210	-0-	-358	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
03	1550 X	1242	-0-	-308	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
04	1410 X	759	-0-	-651	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05	1426 X	1003	-0-	-423	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
06	1320 X	1163	-0-	-157	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692		
02	5264 X	3431	-0-	-1833	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
03	5270 X	4651	-0-	-619	-0-	4651 3	N	-0-		-0-
04	5100 X	4876	-0-	-224	-0-	4876 3	N	-0-		-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3	N	-0-		-0-
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 3	N	-0-		-0-
07	5053 X	4792	-0-	-261	-0-	4792 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706		
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	994	-0-	-339	-0-	994 3	N	-0-		-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2548 X	1932	-0-	-616	-0-		1932 3		N	-0-		-0-
03	2821 X	2819	-0-	-2	-0-		2819 3		N	-0-		-0-
04	2730 X	1866	-0-	-864	-0-		1866 3		N	-0-		-0-
05	2635 X	1116	-0-	-1519	-0-		1116 3		N	-0-		-0-
06	2730 X	824	-0-	-1906	-0-		824 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	706	-0-	-1216	-0-		706 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648	
02	1988 N	1897	-0-	-91	-0-		1897 3		N	-0-		-0-
03	2139 N	2085	-0-	-54	-0-		2085 3		N	-0-		-0-
04	2040 N	2015	-0-	-25	-0-		2015 3		N	-0-		-0-
05	2108 N	2067	-0-	-41	-0-		2067 3		N	-0-		-0-
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-		2007 3		N	-0-		-0-
07	2077 N	2067	-0-	-10	-0-		2067 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-		-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209 3		N	-0-		-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 3		N	-0-		-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	891	-0-	-279	-0-		891 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	906	-0-	-241	-0-		906 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746	
02	4564 X	4517	-0-	-47	-0-		4517 3		N	-0-		-0-
03	5208 X	5155	-0-	-53	-0-		5155 3		N	-0-		-0-
04	5040 X	4767	-0-	-273	-0-		4767 3		N	-0-		-0-
05	5208 X	4864	-0-	-344	-0-		4864 3		N	-0-		-0-
06	4980 X	4426	-0-	-554	-0-		4426 3		N	-0-		-0-
07	5146 X	4634	-0-	-512	-0-		4634 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478	
02	4312 X	3927	-0-	-385	-0-		3927 3		N	-0-		-0-
03	4774 X	4340	-0-	-434	-0-		4340 3		N	-0-		-0-
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-		4856 3		N	-0-		-0-
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		5038 3		N	-0-		-0-
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		4878 3		N	-0-		-0-
*07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		5023 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694	
02	1624 N	1492	-0-	-132	-0-		1492 3		N	-0-		-0-
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783 3		N	-0-		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 3		N	-0-		-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2838 3		N	-0-		-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		2952 3		N	-0-		-0-
*07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-		3050 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283
02	2436 X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747
02	868 X	614	-0-	-254	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 X	315	-0-	-646	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 X	79	-0-	-581	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 X	122	-0-	-560	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 X	190	-0-	-470	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339
02	4956 X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	5149	-0-	-741	-0-	5149	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5890 X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5280 X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5208 X	4746	-0-	-462	-0-	4746	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2670 N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2759 N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 3		N	-0-		-0-
03		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 3		N	-0-		-0-
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 3		N	-0-		-0-
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 3		N	-0-		-0-
06		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-		-0-
*07		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 3		N	-0-		-0-

NE TRAWICK GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	150585	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7568 - 7882	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		13
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		15

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
02		4648 X	4388	-0-	-260	-0-	4388 3		N	-0-		-0-
03		5053 X	4924	-0-	-129	-0-	4924 3		N	-0-		-0-
04		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3		N	-0-		-0-
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		N	-0-		-0-
06		4830 X	4680	-0-	-150	-0-	4680 3		N	-0-		-0-
07		5487 X	4639	-0-	-848	-0-	4639 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
03		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-		-0-
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		N	-0-		-0-
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
*07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
02		2464 X	2316	-0-	-148	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
03		2666 X	2500	-0-	-166	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
04		2580 X	2399	-0-	-181	-0-	2399 3		N	-0-		-0-
05		2666 X	2511	-0-	-155	-0-	2511 3		N	-0-		-0-
06		2520 X	2349	-0-	-171	-0-	2349 3		N	-0-		-0-
07		2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2305 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 3		N	-0-		-0-
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3		N	-0-		-0-
04		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		N	-0-		-0-
05		4805 X	4246	-0-	-559	-0-	4246 3		N	-0-		-0-
06		4650 X	4031	-0-	-619	-0-	4031 3		N	-0-		-0-
07		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	4132 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 -	8564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2660 X	2333	-0-	-327	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
03		2821 X	2047	-0-	-774	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
04		2730 X	1697	-0-	-1033	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
05		2821 X	2739	-0-	-82	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
06		2610 X	1744	-0-	-866	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
*07		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8043 -	8750
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8838 -	8891
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8322 -	8690
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8131 -	8835
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 -	8489
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
05		2666 N	1578	-0-	-1088	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
06		2190 N	1822	-0-	-368	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1674	-0-	-341	-0-	1674 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7490 -	7571
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3		N	-0-		-0-
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3		N	-0-		-0-
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3		N	-0-		-0-
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3		N	-0-		-0-
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3		N	-0-		-0-
*07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
02	1848 N	1804	-0-	-44	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-		-0-
05	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3		N	-0-		-0-
06	1950 N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
*07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544	
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3		N	-0-		-0-
03	6882 X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3		N	-0-		-0-
04	6660 X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3		N	-0-		-0-
05	6882 X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3		N	-0-		-0-
06	6660 X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3		N	-0-		-0-
07	6882 X	6363	-0-	-519	-0-	6363	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700	
02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
03	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
05	1643 X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
06	1800 X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940		
02	4676 X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
03	5146 X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
04	4980 X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
05	5146 X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
06	4890 X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3		N	-0-			-0-
*07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950		
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703				
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-			-0-
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-			-0-
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
*07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060				
02	2408 N	2405	-0-	-3	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
03	2480 N	1638	-0-	-842	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
04	2580 N	796	-0-	-1784	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
05	2666 N	193	-0-	-2473	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292				
02	3220 X	2598	-0-	-622	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
03	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	-0-	3220	3			N	-0-			-0-
04	3450 X	823	-0-	-2627	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
05	3472 X	27	-0-	-3445	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
07	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	-0-	2530	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304	
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280 3	N	-0-		-0-	
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470 3	N	-0-		-0-	
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302 3	N	-0-		-0-	
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993 3	N	-0-		-0-	
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293 3	N	-0-		-0-	
07	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	2119 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590	
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 3	N	-0-		-0-	
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3	N	-0-		-0-	
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 3	N	-0-		-0-	
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3	N	-0-		-0-	
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960	
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368 3	N	-0-		-0-	
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636 3	N	-0-		-0-	
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940 3	N	-0-		-0-	
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390 3	N	-0-		-0-	
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473 3	N	-0-		-0-	
07	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813	
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		-0-	
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377	
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092 3	N	-0-		-0-	
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290 3	N	-0-		-0-	
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373 3	N	-0-		-0-	
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024 3	N	-0-		-0-	
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-		-0-	
07	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	2123 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2072 N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327
02	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3	N	-0-		-0-
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3	N	-0-		-0-
04	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3	N	-0-		-0-
05	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3	N	-0-		-0-
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3	N	-0-		-0-
*07	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3	N	-0-		-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
*07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200
02	5124 X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3	N	-0-		-0-
03	5673 X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3	N	-0-		-0-
04	5520 X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3	N	-0-		-0-
05	5704 X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3	N	-0-		-0-
06	5520 X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3	N	-0-		-0-
07	5549 X	5436	-0-	-113	-0-	5436	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310
02	3752 X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3	N	-0-		-0-
03	4154 X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3	N	-0-		-0-
04	4020 X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
05	3596 X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3	N	-0-		-0-
06	3480 X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3	N	-0-		-0-
07	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3334	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082
02	6076 X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3	N	-0-		-0-
03	6727 X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3	N	-0-		-0-
04	6300 X	5370	-0-	-930	-0-	5370	3	N	-0-		-0-
05	6324 X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3	N	-0-		-0-
06	6120 X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3	N	-0-		-0-
07	6324 X	5503	-0-	-821	-0-	5503	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909
02	4060 X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3	N	-0-		-0-
03	3689 X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
04	3510 X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3	N	-0-		-0-
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3	N	-0-		-0-
06	3840 X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3	N	-0-		-0-
07	3968 X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7924 X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3	N	-0-		-0-
03		8773 X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3	N	-0-		-0-
04		8490 X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3	N	-0-		-0-
05		8711 X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3	N	-0-		-0-
06		8430 X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3	N	-0-		-0-
07		8091 X	7712	-0-	-379	-0-	7712	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
02		1904 N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
03		2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
05		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
*07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
02		6832 X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3	N	-0-		-0-
03		7440 X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3	N	-0-		-0-
04		7200 X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3	N	-0-		-0-
05		7409 X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3	N	-0-		-0-
06		7170 X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3	N	-0-		-0-
07		7409 X	7127	-0-	-282	-0-	7127	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
02		2128 N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
03		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
04		2190 N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	962	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
02		2632 X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-		-0-
04		2820 X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3	N	-0-		-0-
05		2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3	N	-0-		-0-
06		2820 X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3	N	-0-		-0-
07		2914 X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
06		990 N	914	-0-	-76	-0-	914	3	N	-0-		-0-
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 52		WELL #: 4H		RRCID -> 204824		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7713 - 13295		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3976 X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3		N	-0-		-0-
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		N	-0-		-0-
04	4260 X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3		N	-0-		-0-
05	4402 X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3		N	-0-		-0-
06	4260 X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3		N	-0-		-0-
07	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 6H		RRCID -> 205073		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 8029 - 11624		
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 5H		RRCID -> 205740		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 7740 - 11708		
02	1204 N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
06	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 7H		RRCID -> 206402		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 7689 - 11800		
02	2744 X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3		N	-0-		-0-
04	2910 N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3		N	-0-		-0-
05	2945 N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3		N	-0-		-0-
06	2820 N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
*07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 4H		RRCID -> 206403		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7840 - 11707		
02	3108 X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3		N	-0-		-0-
03	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3		N	-0-		-0-
04	3330 X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3		N	-0-		-0-
05	3348 X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3		N	-0-		-0-
06	3060 X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3		N	-0-		-0-
07	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 62		WELL #: 1H		RRCID -> 207684		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 8511 - 12076		
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-		-0-
04	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	3		N	-0-		-0-
05	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3		N	-0-		-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	3		N	-0-		-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 5H		RRCID -> 208284		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7946 - 12602		
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-		-0-
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-		-0-
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-		-0-
05	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
06	2970 X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3		N	-0-		-0-
07	3069 X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	924 N	909	-0-	-15	-0-	909	3	N	-0-		-0-	
03	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3	N	-0-		-0-	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3	N	-0-		-0-	
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-		-0-	
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		-0-	
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3	N	-0-		-0-	
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3	N	-0-		-0-	
04	5310 X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3	N	-0-		-0-	
05	5487 X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3	N	-0-		-0-	
06	5310 X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3	N	-0-		-0-	
07	5487 X	4201	-0-	-1286	-0-	4201	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
02	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3	N	-0-		-0-	
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3	N	-0-		-0-	
04	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3	N	-0-		-0-	
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3	N	-0-		-0-	
06	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3	N	-0-		-0-	
07	8959 X	8915	-0-	-44	-0-	8915	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
02	6720 X	6280	-0-	-440	-0-	6280	3	N	-0-		-0-	
03	7223 X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3	N	-0-		-0-	
04	6990 X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3	N	-0-		-0-	
05	7223 X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3	N	-0-		-0-	
06	6990 X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3	N	-0-		-0-	
07	7161 X	6901	-0-	-260	-0-	6901	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
02	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3	N	-0-		-0-	
03	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3	N	-0-		-0-	
04	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3	N	-0-		-0-	
05	9176 X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3	N	-0-		-0-	
06	8880 X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3	N	-0-		-0-	
07	9176 X	8240	-0-	-936	-0-	8240	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 - 12665	
02	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3	N	-0-		-0-	
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-		-0-	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-	
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-		-0-	
06	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3	N	-0-		-0-	
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777 PERF. 7883 - 11472
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3	N	-0-
03	4123 X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3	N	-0-
04	3990 X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3	N	-0-
05	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3	N	-0-
06	3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3	N	-0-
07	3999 X	3889	-0-	-110	-0-	3889	3	N	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 7719 - 10935
02	5600 X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3	N	-0-
03	6200 X	5877	-0-	-323	-0-	5877	3	N	-0-
04	6000 X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3	N	-0-
05	6014 X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3	N	-0-
06	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3	N	-0-
07	6014 X	5653	-0-	-361	-0-	5653	3	N	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 7611 - 10766
02	3892 X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3	N	-0-
03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3	N	-0-
04	4410 X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3	N	-0-
05	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3	N	-0-
06	4410 X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3	N	-0-
07	4464 X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3	N	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7305 - 8830
02	1568 N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3	N	-0-
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3	N	-0-
04	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3	N	-0-
05	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3	N	-0-
06	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3	N	-0-
07	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3	N	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387 PERF. 7689 - 10796
02	7168 X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3	N	-0-
03	7936 X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3	N	-0-
04	7680 X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3	N	-0-
05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3	N	-0-
06	7440 X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3	N	-0-
07	7688 X	7394	-0-	-294	-0-	7394	3	N	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418 PERF. 7892 - 10569
02	9352 X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3	N	-0-
03	10354 X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3	N	-0-
04	10020 X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	3	N	-0-
05	9548 X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3	N	-0-
06	9090 X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3	N	-0-
07	9393 X	9080	-0-	-313	-0-	9080	3	N	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930 PERF. 7430 - 7519
02	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3	N	-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-
07	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3	N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3	N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-		-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	3	N	-0-		-0-
06	720 N	398	-0-	-322	-0-	398	3	N	-0-		-0-
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802	
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-		-0-
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	3	N	-0-		-0-
06	960 N	763	-0-	-197	-0-	763	3	N	-0-		-0-
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966	
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3	N	-0-		-0-
03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3	N	-0-		-0-
04	6180 X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3	N	-0-		-0-
05	6448 X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3	N	-0-		-0-
06	6240 X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3	N	-0-		-0-
07	6448 X	5909	-0-	-539	-0-	5909	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716	
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3	N	-0-		-0-
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-		-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-		-0-
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-		-0-
*07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800	
02	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3	N	-0-		-0-
03	5518 X	5291	-0-	-227	-0-	5291	3	N	-0-		-0-
04	5340 X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3	N	-0-		-0-
05	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3	N	-0-		-0-
06	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3	N	-0-		-0-
07	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821	
02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3	N	-0-		-0-
03	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3	N	-0-		-0-
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3	N	-0-		-0-
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3	N	-0-		-0-
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3	N	-0-		-0-
*07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 -	7950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4004 X	3577	-0-	-427	-0-	3577	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3850	-0-	-320	-0-	3850	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	3948	-0-	-113	-0-	3948	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 -	8655
02	2464 X	2281	-0-	-183	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	2507	-0-	-159	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
04	2580 X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
05	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481	3	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 -	8792
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3	N	-0-			-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3	N	-0-			-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3	N	-0-			-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-			-0-
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	-0-			-0-
*07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7256 -	8848
02	8120 X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3	N	-0-			-0-
03	8494 X	8188	-0-	-306	-0-	8188	3	N	-0-			-0-
04	8220 X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3	N	-0-			-0-
05	8494 X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3	N	-0-			-0-
06	8010 X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3	N	-0-			-0-
07	8277 X	7864	-0-	-413	-0-	7864	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8024 -	8878
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3	N	-0-			-0-
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3	N	-0-			-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-			-0-
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3	N	-0-			-0-
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3	N	-0-			-0-
*07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8050 -	8765
02	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3	N	-0-			-0-
03	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	3	N	-0-			-0-
04	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3	N	-0-			-0-
05	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3	N	-0-			-0-
06	10800 X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3	N	-0-			-0-
07	11160 X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8032 -	8621
02	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3	N	-0-			-0-
03	8029 X	7955	-0-	-74	-0-	7955	3	N	-0-			-0-
04	7770 X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3	N	-0-			-0-
05	8029 X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3	N	-0-			-0-
06	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3	N	-0-			-0-
*07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7316 -	8885	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
*07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 -	8638	
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	5025	-0-	-1671	-0-	5025	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 -	8658	
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 -	8914	
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-			-0-
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-			-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-			-0-
*07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 -	8839	
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3	N	-0-			-0-
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3	N	-0-			-0-
05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	8293	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 -	8510	
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-			-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3	N	-0-			-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3	N	-0-			-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3	N	-0-			-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3	N	-0-			-0-
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 -	8866	
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-			-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794		
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3	N	-0-			-0-
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3	N	-0-			-0-
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3	N	-0-			-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-			-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3	N	-0-			-0-
*07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757		
02	4984 X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3	N	-0-			-0-
03	5487 X	5235	-0-	-252	-0-	5235	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
05	5456 X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3	N	-0-			-0-
06	5070 X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679		
02	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	8260	-0-	-792	-0-	8260	3	N	-0-			-0-
04	8760 X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3	N	-0-			-0-
05	9052 X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3	N	-0-			-0-
06	8760 X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3	N	-0-			-0-
07	9052 X	8715	-0-	-337	-0-	8715	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680		
02	5824 X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
03	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3	N	-0-			-0-
04	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3	N	-0-			-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3	N	-0-			-0-
07	6355 X	6130	-0-	-225	-0-	6130	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676		
02	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3135	-0-	-678	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	3391	3	N	-0-			-0-
05	3813 X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3073	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738		
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-			-0-
03	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3	N	-0-			-0-
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3	N	-0-			-0-
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3	N	-0-			-0-
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3	N	-0-			-0-
*07	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8736 X	7248	-0-	-1488	-0-	7248	3	N	-0-			-0-
03	9021 X	7922	-0-	-1099	-0-	7922	3	N	-0-			-0-
04	8340 X	7229	-0-	-1111	-0-	7229	3	N	-0-			-0-
05	8401 X	7378	-0-	-1023	-0-	7378	3	N	-0-			-0-
06	8100 X	6890	-0-	-1210	-0-	6890	3	N	-0-			-0-
07	8029 X	7146	-0-	-883	-0-	7146	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717			
02	6972 X	6772	-0-	-200	-0-	6772	3	N	-0-			-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3	N	-0-			-0-
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	7303	-0-	-199	-0-	7303	3	N	-0-			-0-
06	7320 X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3	N	-0-			-0-
07	7564 X	7149	-0-	-415	-0-	7149	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715			
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710			
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3	N	-0-			-0-
03	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3	N	-0-			-0-
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3	N	-0-			-0-
05	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3	N	-0-			-0-
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3	N	-0-			-0-
*07	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239			
02	3052 X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-	117
03	2790 X	792	-0-	-1998	-0-	59	1	733	2	N	-0-	117
04	1890 X	1655	-0-	-235	-0-	123	1	1532	2	N	-0-	117
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	118
						2	9					
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	118
						2	9					
*07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	188	1	2438	2	N	84	24
						92	9					

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656			
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7780 - 8684	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4172 X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	4184	-0-	-393	-0-	4184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7274 - 8661	
02	1876 X	65	-0-	-1811	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1500 X	983	-0-	-517	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8170 - 8683	
02	4144 X	3458	-0-	-686	-0-	3458	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	4478	-0-	-48	-0-	4478	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	4126	-0-	-254	-0-	4126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	4301	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 7350 - 8021	
02	1876 N	1296	-0-	-580	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8413 - 8612	
02	4312 X	4136	-0-	-176	-0-	4136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4867 X	4561	-0-	-306	-0-	4561	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	4030	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4898 X	4269	-0-	-629	-0-	4269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4740 X	4528	-0-	-212	-0-	4528	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	4395	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8305 - 8360	
02	4256 X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671	
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 - 8653				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-		1692	3	N	-0-				-0-
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-		1810	3	N	-0-				-0-
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-		1768	3	N	-0-				-0-
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-		1967	3	N	-0-				-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-		1859	3	N	-0-				-0-
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		2155	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676				
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-		7074	3	N	-0-				-0-
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-		7437	3	N	-0-				-0-
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-		6705	3	N	-0-				-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-		8219	3	N	-0-				-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-		7686	3	N	-0-				-0-
07	7843	X	7514	-0-	-329	-0-		7514	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480				
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-		1873	3	N	-0-				-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	3	N	-0-				-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	3	N	-0-				-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		1968	3	N	-0-				-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		1792	3	N	-0-				-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707				
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-		4625	3	N	-0-				-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-		5845	3	N	-0-				-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-		4824	3	N	-0-				-0-
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-		5413	3	N	-0-				-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-		5209	3	N	-0-				-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-		5442	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878				
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-		3888	3	N	-0-				-0-
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-		4255	3	N	-0-				-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-		3962	3	N	-0-				-0-
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-		3998	3	N	-0-				-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-		3981	3	N	-0-				-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-		4080	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641				
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-		4561	3	N	-0-				-0-
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-		5289	3	N	-0-				-0-
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-		4900	3	N	-0-				-0-
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-		4582	3	N	-0-				-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-		4538	3	N	-0-				-0-
*07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-		5337	3	N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012				
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-		1372	3	N	-0-				-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-		1706	3	N	-0-				-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	3	N	-0-				-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		1729	3	N	-0-				-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-		1478	3	N	-0-				-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		1793	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739	
02		3696 X	3490	-0-	-206	-0-	3490 3		N	-0-		-0-
03		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3781 3		N	-0-		-0-
04		3780 X	3417	-0-	-363	-0-	3417 3		N	-0-		-0-
05		3875 X	3287	-0-	-588	-0-	3287 3		N	-0-		-0-
06		3750 X	3607	-0-	-143	-0-	3607 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3637	-0-	-238	-0-	3637 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761	
02		3528 X	3122	-0-	-406	-0-	3122 3		N	-0-		-0-
03		3906 X	3552	-0-	-354	-0-	3552 3		N	-0-		-0-
04		3780 X	3408	-0-	-372	-0-	3408 3		N	-0-		-0-
05		3596 X	3514	-0-	-82	-0-	3514 3		N	-0-		-0-
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		N	-0-		-0-
*07		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978	
02		1484 N	1089	-0-	-395	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	3594	-0-	494	494	3594 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	2957	-0-	-43	451	2957 3		N	-0-		-0-
*07		3100 N	2811	-0-	-289	162	2811 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495	
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		N	-0-		-0-
04		4200 X	3378	-0-	-822	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
05		4340 X	3579	-0-	-761	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
06		4200 X	3424	-0-	-776	-0-	3424 3		N	-0-		-0-
07		4309 X	3816	-0-	-493	-0-	3816 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672	
02		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-		-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-		-0-
06		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
*07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194	
02		6944 X	6794	-0-	-150	-0-	6794 3		N	-0-		-0-
03		7626 X	7377	-0-	-249	-0-	7377 3		N	-0-		-0-
04		7470 X	7016	-0-	-454	-0-	7016 3		N	-0-		-0-
05		7719 X	4954	-0-	-2765	-0-	4954 3		N	-0-		-0-
06		7470 X	5490	-0-	-1980	-0-	5490 3		N	-0-		-0-
*07		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1400 X	704	-0-	-696	-0-	704	3	N	-0-			-0-
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
06	1350 X	753	-0-	-597	-0-	753	3	N	-0-			-0-
*07	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 - 8690	
02	4956 X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
03	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 - 8729	
02	2576 X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
04	2730 X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
05	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
*07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 - 8462	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 8505 - 8625	
02	1288 N	996	-0-	-292	-0-	996	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	981	-0-	-414	-0-	981	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8133 - 8726	
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
05	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
*07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8066 - 8526	
02	1120 N	935	-0-	-185	-0-	935	3	N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7311 - 8724
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8400 X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3	N	-0-		-0-
03	9300 X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3	N	-0-		-0-
04	8430 X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3	N	-0-		-0-
05	8618 X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3	N	-0-		-0-
06	8160 X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3	N	-0-		-0-
07	8308 X	7733	-0-	-575	-0-	7733	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7754 - 8706
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-		-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7644 - 8515
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-		-0-
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699
02	2828 X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3	N	-0-		-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-		-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-		-0-
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654
02	6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3	N	-0-		-0-
03	6851 X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3	N	-0-		-0-
04	6630 X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3	N	-0-		-0-
05	6851 X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3	N	-0-		-0-
06	6630 X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3	N	-0-		-0-
07	6727 X	5676	-0-	-1051	-0-	5676	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701
02	7364 X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3	N	-0-		-0-
03	8153 X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3	N	-0-		-0-
04	7890 X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3	N	-0-		-0-
05	7936 X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3	N	-0-		-0-
06	7680 X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3	N	-0-		-0-
07	7688 X	7510	-0-	-178	-0-	7510	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3	N	-0-		-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3	N	-0-		-0-
04	4530 X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3	N	-0-		-0-
05	4774 X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3	N	-0-		-0-
06	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635			
02	4956 X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3	N	-0-		-0-
03	5301 X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3	N	-0-		-0-
04	5100 X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3	N	-0-		-0-
05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3	N	-0-		-0-
06	5310 X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3	N	-0-		-0-
07	5487 X	4522	-0-	-965	-0-	4522	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702			
02	4816 X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3	N	-0-		-0-
03	5332 X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3	N	-0-		-0-
04	5100 X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3	N	-0-		-0-
05	5084 X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3	N	-0-		-0-
06	4380 X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3	N	-0-		-0-
07	4712 X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727			
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-		-0-
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3	N	-0-		-0-
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3	N	-0-		-0-
05	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3	N	-0-		-0-
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3	N	-0-		-0-
*07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736			
02	6664 X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3	N	-0-		-0-
03	6913 X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3	N	-0-		-0-
04	6630 X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3	N	-0-		-0-
05	6851 X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3	N	-0-		-0-
06	6510 X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3	N	-0-		-0-
07	6603 X	5208	-0-	-1395	-0-	5208	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704			
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3	N	-0-		-0-
04	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3	N	-0-		-0-
05	4185 X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
06	4050 X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3	N	-0-		-0-
07	4185 X	3270	-0-	-915	-0-	3270	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-		-0-	
03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	-0-		-0-	
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-	
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-		-0-	
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-		-0-	
*07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392			
02	5320 X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3	N	-0-		-0-	
03	6386 X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3	N	-0-		-0-	
04	6180 X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3	N	-0-		-0-	
05	6386 X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3	N	-0-		-0-	
06	5790 X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3	N	-0-		-0-	
07	5673 X	4671	-0-	-1002	-0-	4671	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458			
02	1176 N	947	-0-	-229	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3	N	-0-		-0-	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-	
06	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592			
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-		-0-	
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3	N	-0-		-0-	
04	2610 X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3	N	-0-		-0-	
05	2697 X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3	N	-0-		-0-	
06	2610 X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3	N	-0-		-0-	

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466			
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-	85
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-	85
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	7	1	92	2	N	-0-	85
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-	85
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-	85
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-	85

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818			
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-	
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-	
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-		-0-	
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	
*07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689			
02	2800 X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3	N	-0-		-0-	
03	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3	N	-0-		-0-	
05	3069 X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-		-0-	
*07	3100 N	3381	-0-	281	281	3381	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1 1	951 2	N	59	110
						65 9				
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	1 1	918 2	N	62	172
						68 9				
04	1140 N	253	-0-	-887	-0-	222 2	31 9	N	28	200
05	1116 N	167	-0-	-949	-0-	103 2	64 9	N	58	68
06	960 N	363	-0-	-597	-0-	300 2	63 9	N	57	125
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 1	532 2	N	74	199
						81 9				

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348		
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	56 1	705 2	N	-0-	20
03	930 N	712	-0-	-218	-0-	53 1	659 2	N	-0-	20
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	47 1	586 2	N	-0-	20
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	43 1	744 2	N	1	1 8
						1 9				
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	675 2	N	1	1 8
						1 9				
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47 1	609 2	N	-0-	20

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524		
02	2800 X	2393	-0-	-407	-0-	2393 3		N	-0-	-0-
03	3317 X	2747	-0-	-570	-0-	2747 3		N	-0-	-0-
04	3210 X	2357	-0-	-853	-0-	2357 3		N	-0-	-0-
05	3317 X	2101	-0-	-1216	-0-	2101 3		N	-0-	-0-
06	3060 X	308	-0-	-2752	-0-	308 3		N	-0-	-0-
07	2759 X	151	-0-	-2608	-0-	151 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310		
02	1540 X	1348	-0-	-192	-0-	1348 3		N	-0-	-0-
03	1550 X	1431	-0-	-119	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
04	1500 X	894	-0-	-606	-0-	894 3		N	-0-	-0-
05	1488 X	1260	-0-	-228	-0-	1260 3		N	-0-	-0-
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-	-0-
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838		
02	1456 N	1381	-0-	-75	-0-	1381 3		N	-0-	-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-	-0-
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453 3		N	-0-	-0-
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-	-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724		
02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-	-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 3		N	-0-	-0-
04	5310 X	4571	-0-	-739	-0-	4571 3		N	-0-	-0-
05	5487 X	4610	-0-	-877	-0-	4610 3		N	-0-	-0-
06	5310 X	4554	-0-	-756	-0-	4554 3		N	-0-	-0-
07	5115 X	4273	-0-	-842	-0-	4273 3		N	-0-	-0-

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446
02	2156 X	1889	-0-	-267	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
03	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
04	2040 X	1990	-0-	-50	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
05	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1981 3		N	-0-		-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
03	3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
04	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218 3		N	-0-		-0-
05	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392 3		N	-0-		-0-
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117 3		N	-0-		-0-
*07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6908 - 6932
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6736 - 6772
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6730 - 6748
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6720 - 6858
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRAWICK GAS UNIT 11		WELL #:		2	RRCID ->	282499	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6920 - 6988
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)		90998 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	8216 - 8280
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2	N	-0-	61
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2	N	-0-	46
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-	46
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	46
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-	46
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2	N	-0-	46

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926 - 7933
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755 - 7765			
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1305	2	43	9	N	39	191	1	40
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1681	2	36	9	N	33			73
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30			103
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1330	2	32	9	N	29			132
06	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1218	2	23	9	N	21			153
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1138	2	26	9	N	24			177

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A			
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-			-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	X	67	-0-	-953	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
ARMOR RESOURCES LLC		031587													
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		252059													
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541							
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-				34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				34
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				34
06	DELQ PR	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-				34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				34

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662							
02	3584 X	80	-0-	-3504	-0-	32	2	48	9	N	44				65
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4225	2	68	9	N	62				127
04	3780 X	3486	-0-	-294	-0-	3441	2	45	9	N	41				168
*05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	2	42	9	N	38				206
*06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4686	2	41	9	N	37				243
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				243

MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242							
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4044	2	23	9	N	21				190
03	3255 X	1968	-0-	-1287	-0-	1953	2	15	9	N	14				204
04	3150 X	2351	-0-	-799	-0-	2327	2	24	9	N	22				226
05	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	1978	2	22	9	N	20				246
06	4350 X	2041	-0-	-2309	-0-	2021	2	20	9	N	18				264
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT				264

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742							
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				60
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				60
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				60
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				60
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	234	2	13	9	N	12				72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 7975 - 9564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016																

VARDEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8017 - 8736				
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5				134
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8				142
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4				146
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				146
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				146
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8016 - 8630				
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2				106
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5				111
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	N	4				115
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4				119
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		4		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8372 - 9608				
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-				64
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	51	2			Y	-0-	60	1		4
04	222	N	171	-0-	-51	-0-	160	2	11	9	Y	10				14
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3				17
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-				17

HUNT, LACY		WELL #:		3 T		RRCID -> 228596		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8103 - 9996				
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-				181
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-	45	1		136
04	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			Y	-0-				136
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2				138
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5				143
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	2	6	9	Y	5				148

HUNT, LACY		WELL #:		2		RRCID -> 229586		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 8184 - 9155				
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				137
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	15	1		122
04	33	N	25	-0-	-8	-0-	25	2			Y	-0-				122
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				122
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				122
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415											
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20		20	2			Y	-0-			118
03	DLQ G-10	5	-0-	5	25		5	2			Y	-0-	35	1	83
04	105 N	80	-0-	-25	-0-		80	2			Y	-0-			83
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-			83
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-			83
07	93 N	33	-0-	-60	-0-		33	2			Y	-0-			83

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.				945936											
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.				945936											
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213					
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		115	1	1457	2	Y	1			121
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		110	1	1363	2	Y	9			130
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		123	1	1533	2	Y	3			133
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		92	1	1594	2	Y	13			146
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		112	1	1763	2	Y	7			153
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		142	1	1831	2	Y	16			169

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146					
02	1204 N	1064	-0-	-140	-0-		78	1	986	2	Y	-0-			1
03	1395 N	1024	-0-	-371	-0-		76	1	948	2	Y	-0-			1
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-		92	1	1142	2	Y	-0-			1
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		67	1	1150	2	Y	-0-			1
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		85	1	1341	2	Y	-0-			1
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		100	1	1292	2	Y	-0-			1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8756 - 8845					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 - 8252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRINITY (WILCOX CARRIZO)				91244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)				91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
RIVIERA OPERATING, LLC				714314									
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252	
02	5236 X	4984	-0-	-252	-0-	369	1	4510	2	Y	95		194
03	5797 X	5157	-0-	-640	-0-	105	9	4679	2	Y	82	203 1	6 8 67
04	5610 X	5111	-0-	-499	-0-	388	1	4623	2	Y	101		168
05	5518 X	5352	-0-	-166	-0-	90	9	4844	2	Y	106		274
*06	5340 X	5325	-0-	-15	-0-	377	1	4895	2	Y	25	6 1	293
07	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	111	9	4787	2	Y	-0-	176 1	239
						399	1						

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: CHEROKEE				
CHILES				2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILES				3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES G U B-1		//CONT.// 91478 500 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		727 N	727	-0-	-0-		22 1	682	2	Y	21	20	1	8
03		1023 N	1023	-0-	-0-		23 9	959	2	Y	29	22	1	15
04		802 N	802	-0-	-0-		32 1	749	2	Y	22	17	1	20
05		894 N	894	-0-	-0-		32 9	835	2	Y	26	30	1	16
06		1511 N	1511	-0-	-0-		29 9	1405	2	Y	47	27	1	36
07		527 N	NO RPT	-0-	-527		54 1 52 9			Y	NO RPT			36

TURLINGTON BRG LONE STAR LTD. TURLINGTON GU #2		91858 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1026 N	1026	-0-	-0-		1026 3			N	-0-			-0-
03		934 X	934	-0-	-0-		934 3			N	-0-			-0-
04		910 X	910	-0-	-0-		910 3			N	-0-			-0-
05		890 X	890	-0-	-0-		890 3			N	-0-			-0-
06		554 X	554	-0-	-0-		554 3			N	-0-			-0-
*07		631 X	631	-0-	-0-		631 3			N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. TRAMMELL		209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. SIMMONS		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1987 N	1987	-0-	-0-		1969 2	18	9	N	16			290
03		2126 N	2126	-0-	-0-		2114 2	12	9	N	11			301
04		2040 N	1984	-0-	-56		1875 2	109	9	N	99	193	1	207
05		2201 N	1831	-0-	-370		1813 2	18	9	N	16			223
06		2070 N	2025	-0-	-45		2010 2	15	9	N	14			237
07		2046 N	1882	-0-	-164		1864 2	18	9	N	16			253

SIMMONS		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1905 N	1905	-0-	-0-		1892 2	13	9	N	12			243
03		2309 N	2309	-0-	-0-		2291 2	18	9	N	16			259
04		1757 N	1757	-0-	-0-		1744 2	13	9	N	12			271
05		2108 N	1779	-0-	-329		1674 2	105	9	N	95			366
06		2040 N	1949	-0-	-91		1931 2	18	9	N	16	186	1	196
07		1829 N	1809	-0-	-20		1790 2	19	9	N	17			213

TYLER (RODESSA)
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC
ELKTON GU 1

92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
501130
WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-			45
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			45
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-			45
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			45
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			45
*07	3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2	N	-0-			45

WILSON RESOURCES, INC.
TYLER GAS UNIT 1

930315
WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22 9 N	20			103
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20 9 N	18			121
04	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	2777	2	28 9 N	25	20 5		126
05	3038 X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160 9 N	145	244 1		27
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25 9 N	23			50
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22 9 N	20			70

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
GASTON

92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
070370
WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1417	2	83 9 N	75			123
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2065	2	61 9 N	55			178
04	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1810	2	64 9 N	58	156 1		80
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77 9 N	70			150
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1649	2	55 9 N	50			200
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

VICKI LYNN
MERCURY OPERATING, LLC
CYPRESS B

93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
560337
WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

02	10786 R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76 9 N	69	186 1		57
03	12307	12689	-0-	382	382	12590	2	99 9 N	90			147
04	11910	12254	-0-	344	726	12215	2	39 9 N	35			182
05	12307	12257	-0-	-50	676	12174	2	83 9 N	75			257
06	11224 R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67 9 N	61	189 1		129
07	10850 #	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			129

CYPRESS B

WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

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

VICKI LYNN (NUGENT)
MERCURY OPERATING, LLC
FULLER

93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
560337
WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)
XTO ENERGY INC.
BIG OAK

93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
945936
WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
MONCRIEF-WESTLAND UNIT

94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
881167
WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

02	3500 X	2134	-0-	-1366	-0-	91	1	1766	4	Y	252	308	1			44
						277	9									
03	3875 X	2507	-0-	-1368	-0-	92	1	2122	4	Y	266	275	1			35
						293	9									
04	2910 X	2846	-0-	-64	-0-	26	1	2721	4	Y	90	105	1	5	8	15
						99	9									
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	4	Y	410	361	1			64
						451	9									
06	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	92	1	2450	4	Y	248	266	1	3	8	43
						273	9									
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					43

MONCRIEF-WESTLAND UNIT

WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

02	3332 X	1320	-0-	-2012	-0-	63	1	1218	4	Y	35	36	1			6
						39	9									
03	3255 X	2189	-0-	-1066	-0-	89	1	2044	4	Y	51	50	1			7
						56	9									
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	35	1	3712	4	Y	23	26	1			4
						25	9									
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1			14
						95	9									
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1			4
						25	9									
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

MONCRIEF-WESTLAND UNIT

WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT

WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

02	1400 N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1			-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	4	Y	-0-					-0-
04	1500 N	270	-0-	-1230	-0-	3	1	267	4	Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

02		2996 X	2301	-0-	-695	-0-		96 1	1862 4	Y		312	325 1			55
								343 9								
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		180 1	4154 4	Y		613	586 1	3 8		79
								674 9								
04		3300 X	3214	-0-	-86	-0-		29 1	3062 4	Y		112	171 1			20
								123 9								
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		168 1	3056 4	Y		502	443 1			79
								552 9								
06		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		166 1	3087 4	Y		518	507 1			90
								570 9								
07		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT				90

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A																

02		5852 X	4137	-0-	-1715	-0-		195 1	3785 4	Y		143	173 1			25
								157 9								
03		6479 X	4733	-0-	-1746	-0-		190 1	4382 4	Y		146	152 1			19
								161 9								
04		6270 X	5461	-0-	-809	-0-		50 1	5363 4	Y		44	55 1			8
								48 9								
05		5456 X	4048	-0-	-1408	-0-		203 1	3694 4	Y		137	124 1			21
								151 9								
06		5280 X	3471	-0-	-1809	-0-		182 1	3148 4	Y		128	127 1			22
								141 9								
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT				22

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260																

02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-				-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350																

02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308																

02		17196 X	17196	-0-	-0-	-0-		803 1	15583 4	Y		736	731 1	1 8		131
								810 9								
03		12369 X	12338	-0-	-31	-0-		492 1	11330 4	Y		469	539 1			61
								516 9								
04		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-		1106 1	10304 4	Y		1212	1055 1			218
								1333 9								
05		16988 X	10117	-0-	-6871	-0-		504 1	9147 4	Y		424	574 1	1 8		67
								466 9								
06		16440 X	11499	-0-	-4941	-0-		558 1	10402 4	Y		490	471 1			86
								539 9								
07		16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT				86

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRANKLIN	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12328 - 12447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)				94758 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHEROKEE	
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762								
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924

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

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	169591	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8263 - 8441

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077 2	32 9	N	29		58
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110 2	34 9	N	31		89
04	1140	N	747	-0-	-393	-0-	728 2	19 9	N	17		106
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392 2	39 9	N	35	91 1	50
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1068 2	26 9	N	24		74
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978 2	26 9	N	24		98

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)				94758 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK	
PONTA E&P LLP				670439								
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	128583	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8420 - 8428

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)				94838 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARION	
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC				953826								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	274653	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5875 - 5904

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
CRUMP, JEANNINE		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10			192
03	1612 N	1203	-0-	-409	-0-	1194	2	9	9	N	8			200
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24	182	1	42
05	1426 N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8			50
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17			67
07	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-			67

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
LATIMER, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MCALMOND OIL COMPANY		537277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COLLINS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 164959		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY)		95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
WHALEY 1		WELL #: 3		RRCID -> 134171		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324					
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-			97
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	10			107
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	3	11	9	N	4	89	1	22
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	11			33
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	6	3	4	9	N	2			35
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	74	2	N	5			40
						6	3	12	9	N				
						3	1	65	2	N				
						4	3	2	9	N				
						4	3	50	2	N				
						6	9	6	9	N				

HARRIS, DR.		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 138066		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
COX		WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	N	-0-		108
						11 3					
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	22 1	206 2	N	9		117
						13 3	10 9				
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	9 1	188 2	N	9	91 1	35
						12 3	10 9				
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	196 2	N	-0-		35
						9 3					
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	14 1	164 2	N	-0-		35
						11 3					
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	8 1	168 2	N	15		50
						11 3	17 9				

WOOD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 142039		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	

KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145262		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	

COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	

WOOD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	52
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	3	120	2	N	15
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	10	3	74	2	N	15
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	4	1	90	2	N	15
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	3	84	2	N	15
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	15

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	77
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	3	84	2	N	80
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	3	99	2	N	87
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	87
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	3	87	2	N	92
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	1	84	2	N	92

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	47
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	49	3	724	2	N	47
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	46	3	586	2	N	65
05	930 N	720	-0-	-210	-0-	29	1	653	2	N	65
06	810 N	475	-0-	-335	-0-	36	3	412	2	N	65
07	682 N	447	-0-	-235	-0-	31	3	401	2	N	65

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24			72
						136	3		26	9				
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1513	2	N	41			113
						97	3		45	9				
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	33	1	671	2	N	-0-	76	1	37
						42	3							
05	2511 N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65			102
						60	3		72	9				
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15			117
						120	3		17	9				
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	2	N	6			123
						120	3		7	9				

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-			40
						14	3							
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	2			42
						8	3		2	9				
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	N	1			43
						7	3		1	9				
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2			45
						7	3		2	9				
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2			47
						9	3		2	9				
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	1			48
						8	3		1	9				

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

02	812 N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-			97
						28	3							
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-			97
						57	3							
04	1290 N	745	-0-	-545	-0-	32	1	654	2	N	16	76	1	37
						41	3		18	9				
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-			37
						13	3							
06	990 N	210	-0-	-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-			37
						12	3							
07	744 N	263	-0-	-481	-0-	11	1	236	2	N	-0-			37
						16	3							

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 8704 - 10081					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8913 - 10073					
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 1 81 3	842 2 9 9	N	8			83
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	106 1 88 3	958 2 15 9	N	14			97
04	1050 N	988	-0-	-62	-0-	46 1 78 3	860 2 4 9	N	4	73 1		28
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	73 1 98 3	1298 2 19 9	N	17			45
06	1050 N	479	-0-	-571	-0-	40 1 39 3	397 2 3 9	N	3			48
07	1023 N	308	-0-	-715	-0-	15 1 25 3	268 2	N	-0-			48
WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 8724 - 10087					
02	980 N	745	-0-	-235	-0-	65 1 59 3	618 2 3 9	N	3			155
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	73 1 59 3	652 2 2 9	N	2	129 1		28
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	35 1 61 3	671 2	N	-0-			28
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1 57 3	746 2 11 9	N	10			38
06	750 N	435	-0-	-315	-0-	37 1 35 3	363 2	N	-0-			38
07	806 N	517	-0-	-289	-0-	23 1 44 3	442 2 8 9	N	7			45
WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8706 - 10074					
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	78 1 72 3	743 2 8 9	N	7			50
03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	96 1 78 3	859 2 8 9	N	7			57
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56 1 95 3	1051 2 6 9	N	5			62
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59 1 81 3	1067 2 3 9	N	3			65
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	99 1 95 3	977 2 3 9	N	3			68
07	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	55 1 98 3	1011 2 4 9	N	4			72
COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 8876 - 10012					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1 16 3	163 2 1 9	N	1			53
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	16 1 13 3	143 2 4 9	N	4			57
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1 13 3	146 2 1 9	N	1			58
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1 16 3	202 2 4 9	N	4			62
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1 18 3	181 2 1 9	N	1			63
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1 14 3	138 2 2 9	N	2			65

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	97 1 68 3	983 2	N	-0-			77
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	118 1 72 3	1125 2 3 9	N	3			80
04	3000 N	4731	-0-	1731	1731	208 1 264 3	4239 2 20 9	N	18			98
05	3100 N	1627	-0-	-1473	258	80 1 71 3	1476 2	N	-0-			98
06	2005 N	1747	-0-	-258	-0-	130 1 102 3	1504 2 11 9	N	10			108
07	1550 X	1341	-0-	-209	-0-	57 1 82 3	1202 2	N	-0-			108

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
02	1148 N	622	-0-	-526	-0-	54 1 49 3	513 2 6 9	N	5			133
03	868 N	732	-0-	-136	-0-	68 1 55 3	605 2 4 9	N	4			137
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51 1 88 3	965 2 3 9	N	3	117 1		23
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47 1 65 3	849 2 6 9	N	5			28
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	90 1 84 3	878 2 13 9	N	12			40
07	1147 N	379	-0-	-768	-0-	17 1 32 3	322 2 8 9	N	7			47

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
02	924 N	684	-0-	-240	-0-	58 1 39 3	579 2 8 9	N	7			77
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	84 1 51 3	801 2 7 9	N	6			83
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	36 1 45 3	729 2	N	-0-			83
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53 1 45 3	959 2 32 9	N	29			112
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	68 1 53 3	784 2	N	-0-			112
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	45 1 66 3	953 2	N	-0-	90 1		22

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	80 1	801 2	N	18	114 1	27
						55 3	20 9				
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	76 1	720 2	N	23		50
						46 3	25 9				
04	1110 N	665	-0-	-445	-0-	28 1	583 2	N	15		65
						37 3	17 9				
05	1054 N	910	-0-	-144	-0-	43 1	805 2	N	20		85
						40 3	22 9				
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	68 1	783 2	N	20		105
						53 3	22 9				
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	105 1	2195 2	N	12	87 1	30
						150 3	13 9				

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056		
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	234 1	2369 2	N	12	65 1	100
						164 3	13 9				
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	263 1	2492 2	N	-0-	77 1	23
						158 3					
04	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	99 1	1998 2	N	10		33
						123 3	11 9				
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	168 1	3087 2	N	10		43
						149 3	11 9				
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	202 1	2330 2	N	7		50
						157 3	8 9				
07	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	107 1	2255 2	N	17		67
						154 3	19 9				

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996		
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	73 1	697 2	N	8		65
						67 3	9 9				
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78 1	700 2	N	3		68
						64 3	3 9				
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	894 2	N	16	47 1	37
						81 3	18 9				
05	930 N	850	-0-	-80	-0-	41 1	746 2	N	5		42
						57 3	6 9				
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	63 1	626 2	N	10		52
						61 3	11 9				
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	44 1	800 2	N	5		57
						77 3	6 9				

HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052		
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	64 1	643 2	N	-0-		18
						44 3					
03	1023 N	904	-0-	-119	-0-	81 1	767 2	N	7		25
						48 3	8 9				
04	870 N	617	-0-	-253	-0-	27 1	555 2	N	-0-		25
						35 3					
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	785 2	N	-0-		25
						38 3					
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	72 1	832 2	N	-0-		25
						56 3					
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	N	-0-		25
						45 3					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
KENNEDY		WELL #:		4	RRCID ->	227858	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900 - 10054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1104 N	1104	-0-	-0-	94 1	905 2	N	15			187
						88 3	17 9					
03		867 N	867	-0-	-0-	77 1	690 2	N	34	176 1		45
						63 3	37 9					
04		450 N	414	-0-	-36	20 1	362 2	N	-0-			45
						32 3						
05		1178 N	461	-0-	-717	23 1	408 2	N	-0-			45
						30 3						
06		840 N	439	-0-	-401	38 1	366 2	N	-0-			45
						35 3						
*07		1597 N	1597	-0-	-0-	74 1	1388 2	N	-0-			45
						135 3						

WHALEY 1		WELL #:		13	RRCID ->	229110	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8860 - 10020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		256 N	256	-0-	-0-	22 1	214 2	N	5			123
						14 3	6 9					
03		228 N	228	-0-	-0-	20 1	186 2	N	10			133
						11 3	11 9					
04		240 N	167	-0-	-73	7 1	144 2	N	6	94 1		45
						9 3	7 9					
05		248 N	202	-0-	-46	10 1	180 2	N	3			48
						9 3	3 9					
06		252 N	252	-0-	-0-	18 1	215 2	N	4			52
						15 3	4 9					
*07		209 N	209	-0-	-0-	9 1	179 2	N	8			60
						12 3	9 9					

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		497 N	497	-0-	-0-	454 2	43 9	N	39	1 8		60
03		663 N	663	-0-	-0-	660 2	3 9	N	3	3 8		60
04		480 N	415	-0-	-65	414 2	1 9	N	1	1 8		60
05		552 N	552	-0-	-0-	551 2	1 9	N	1	1 8		60
06		480 N	315	-0-	-165	314 2	1 9	N	1	1 8		60
*07		507 N	507	-0-	-0-	506 2	1 9	N	1	1 8		60

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			20
03		242 N	242	-0-	-0-	242 2		N	-0-			20
04		165 N	165	-0-	-0-	165 2		N	-0-			20
05		248 N	227	-0-	-21	225 2	2 9	N	-2	2 8		20
06		240 N	125	-0-	-115	125 2		N	-0-			20
07		186 N	118	-0-	-68	118 2		N	-0-			20

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SMITH RESOURCES, INC.				796160										
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 - 9886		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	5942 - 8488		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020		
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20 9	Y	18	24 1			4
03	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22 9	Y	20	12 1			12
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23 9	Y	21	23 1			10
05	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17 9	Y	15	16 1	8 8		1
06	1530 N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11 9	Y	10	4 1	3 8		4
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT				4

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A		
02	1204 N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2		Y	-0-				-0-
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	2		Y	-0-				-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-				-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-				-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT				-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A		
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-				-0-
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-				-0-
04	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-				-0-
05	1581 X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2		Y	-0-				-0-
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-				-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT				-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453	- 14329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	32160 X	32160	-0-	-0-	-0-	31997 2	163 9	Y	148	184 1	7 8	32		
03	36769 X	36769	-0-	-0-	-0-	36574 2	195 9	Y	177	93 1	14 8	102		
04	36030 X	33214	-0-	-2816	-0-	33006 2	208 9	Y	189	184 1	37 8	70		
05	37231 X	31866	-0-	-5365	-0-	31763 2	103 9	Y	94	146 1		18		
06	36030 X	31298	-0-	-4732	-0-	31198 2	100 9	Y	91	63 1		46		
07	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			Y	NO RPT			46		

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339	- 14750	
02	30328 X	30328	-0-	-0-	-0-	30204 2	124 9	Y	113	151 1		26		
03	33522 X	33522	-0-	-0-	-0-	33383 2	139 9	Y	126	74 1		78		
04	34309 X	34309	-0-	-0-	-0-	34164 2	145 9	Y	132	150 1		60		
05	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	36658 2	195 9	Y	177	201 1		36		
06	34245 X	34245	-0-	-0-	-0-	34068 2	177 9	Y	161	115 1		82		
07	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-			Y	NO RPT			82		

WASKOM AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968	- 6034	
02	2800 N	20	-0-	-2780	2680	3 1	17 2	N	-0-			-0-		
03	2700 N	20	-0-	-2680	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-		
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	75 1	222 2	N	-0-			-0-		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	41 1	106 2	N	-0-			-0-		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	103 1	228 2	N	-0-			-0-		
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	110 1	237 2	N	-0-			-0-		

WASKOM (AKIN SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166	- 6172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WASKOM (ALEXANDER SAND) SUPERIOR ROYALTY, LLC CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938	- 5967	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38		

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		WELL #:		2C	RRCID ->	113290	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5922	- 5929	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	N	10		105
						11	9						
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1465	2	N	10		115
						11	9						
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	N	18		133
						20	9						
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	30	131 1	32
						33	9						
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25		57
						28	9						
*07	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3044	2	14	9	N	13		70

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877			
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	11		96
						12	9						
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	11		107
						12	9						
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N	9		116
						10	9						
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	2	N	20	108 1	28
						22	9						
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-		28
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2072	2	18	9	N	16		44

JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5846 - 5876			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41		41
						45	9						
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-		41

RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		56
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		56
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	35		91
						39	9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158 1	2
						76	9						
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74		76
						81	9						
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	951	2	120	9	N	109	172 1	13

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3089	2	N	45			59
						50	9							
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	180	1	4047	2	N	45			104
						50	9							
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	62			166
						68	9							
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47			213
						52	9							
06	3000 X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-			213
*07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3875	2	22	9	N	20			233

JOB# WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	849	2	N	6			67
						7	9							
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	367	1	1181	2	N	6			73
						7	9							
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	169	1	459	2	N	79			152
						87	9							
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5			157
						6	9							
06	1500 N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1	62
*07	744 N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-			62

JOB# WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

02	1260 N	527	-0-	-733	-0-	104	1	423	2	N	-0-			86
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	257	1	827	2	N	-0-			86
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	336	1	912	2	N	68	139	1	15
						75	9							
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60			75
						66	9							
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-			75
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	26			101
						29	9							

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
O'BANION		WELL #:		3 C	RRCID -> 129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.				153970							
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:		5	RRCID -> 150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ABNEY, C.M. "H"		WELL #:		8	RRCID -> 150804	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 1914 - 1918	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:		9	RRCID -> 150807	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1906 - 1909	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:		3	RRCID -> 151247	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	2436	PERF. 1926 - 1932	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT		-0-
SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #:		6	RRCID -> 151252	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 1904 - 1912	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON																	
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970																	
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON															
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970															
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, REVA G. SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019 - P/A 08/07/19															

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
 HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2019 - P/A 08/16/19

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

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

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 FORRESTER, J. L. 277400
 COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
ROGERS-JONES GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		20
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		20
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		20
05	465 N	173	-0-	-292	-0-	173 3			N	-0-		20
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		20
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		20

STRANGE												
WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3			N	-0-		49
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3			N	-0-		49
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3			N	-0-		49
05	2759 X	2729	-0-	-30	-0-	2721 3	8 9		N	7		56
06	2670 X	2598	-0-	-72	-0-	2598 3			N	-0-		56
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT		56

MANN												
WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706												
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-		62
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-		62
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1406 3	9 9		N	8		70
05	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424 3			N	-0-		70
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1381 3	2 9		N	2		72
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		72

ROGERS-JONES GAS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615												
02	11004 X	10490	-0-	-514	-0-	10490 3			N	-0-		98
03	12028 X	11501	-0-	-527	-0-	11501 3			N	-0-		98
04	11550 X	11027	-0-	-523	-0-	11027 3			N	-0-		98
05	11935 X	10012	-0-	-1923	-0-	9980 3	32 9		N	29		127
06	11340 X	11252	-0-	-88	-0-	11189 3	63 9		N	57	1 8	183
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				N	NO RPT		183

HUFFMAN-SMITH												
WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760												
02	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	13673 3			N	-0-		73
03	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15811 3			N	-0-		73
04	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006 3			N	-0-		73
05	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13952 3			N	-0-		73
*06	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	14979 3	6 9		N	5		78
07	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-				N	NO RPT		78

ROGERS-JONES GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10045 - 16413												
02	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-	52918 3	194 9		N	176	180 1	223
03	54487 X	54487	-0-	-0-	-0-	54180 3	307 9		N	279	339 1	163
04	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	52750 3	259 9		N	235	177 1	221
05	48050 X	47159	-0-	-891	-0-	46971 3	188 9		N	171	179 1	213
*06	50078 X	50078	-0-	-0-	-0-	49848 3	230 9		N	209	177 1	245
07	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-				N	NO RPT		245

WASKOM (COTTON VALLEY)												//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.												//CONT.// 097353									
JONESVILLE "A"												WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9505 - 9245	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
02		1288 N	1281	-0-	-7	-0-	255	1	1026	2	N	-0-		-0-							
03		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	328	1	1058	2	N	-0-		-0-							
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	377	1	1020	2	N	-0-		-0-							
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4		4							
							4	9													
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-		4							
*07		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-		4							

TRAMMELL												WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9578 - 9315	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

CARR												WELL #: 2 T		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9308 - 9444	
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	65		410							
							72	9													
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	182	2	N	42		452							
							46	9													
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	65	1	176	2	N	8		460							
							9	9													
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2		462							
							2	9													
*06		270 N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-		462							
*07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-		462							

JONESVILLE "A"												WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7892 - 8292	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97		231							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41		272							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272							
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272							

NORTH JONESVILLE "C"												WELL #: 4		RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8293 - 8337	
02		700 N	604	-0-	-96	-0-	120	1	484	2	N	-0-		140							
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	250	1	806	2	N	-0-		140							
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	285	1	772	2	N	-0-		140							
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264		404							
							290	9													
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-		404							
*07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-		404							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
WATERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 -	9533
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	44	1	953	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	46	1	1031	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	50	1	997	2	N	5		5
						6	9						
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-		5
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-		5
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	N	11		16

DOWNER		WELL #:		1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 -	9572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	304	-0-	304	304	76	1	208	2	N	18		18
						20	9						
05	14B2 EXT	1299	-0-	1299	1603	372	1	909	2	N	16		34
						18	9						
06	14B2 EXT	1258	-0-	1258	2861	271	1	909	2	N	71		105
						78	9						
*07	14B2 EXT	1225	-0-	1225	4086	352	1	841	2	N	29		134
						32	9						

JOBE		WELL #:		3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 -	9494
02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	381	1	1534	2	N	19		101
						21	9						
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	422	1	1360	2	N	19		120
						21	9						
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	460	1	1249	2	N	-0-		120
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65		185
						72	9						
06	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-		185
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-		185

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 -	9600
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	121	1	489	2	N	-0-		-0-
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	145	1	467	2	N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	163	1	440	2	N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2		2
						2	9						
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-		2
*07	620 N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-		2

STEELE		WELL #:		4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 -	9530
02	1624 N	1615	-0-	-9	-0-	319	1	1282	2	N	13		77
						14	9						
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	401	1	1292	2	N	13		90
						14	9						
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	465	1	1261	2	N	53		143
						58	9						
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49		192
						54	9						
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177 1	64
						54	9						
*07	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1		65
						1	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
02	896 N	822	-0-	-74	-0-	164	1	658	2	N	-0-			-0-
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	216	1	696	2	N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	229	1	622	2	N	135	120	1	15
						149	9							
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50			65
						55	9							
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10			75
						11	9							
*07	992 N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8			83
						9	9							

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	531	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	633	1	2041	2	N	-0-			-0-
04	2790 N	2582	-0-	-208	-0-	696	1	1886	2	N	-0-			-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-			-0-
*07	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-			-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

02	2352 N	2129	-0-	-223	-0-	393	1	1585	2	N	137	177	1	3
						151	9							
03	2604 N	2284	-0-	-320	-0-	505	1	1628	2	N	137			140
						151	9							
04	2430 N	1905	-0-	-525	-0-	499	1	1353	2	N	48			188
						53	9							
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204			392
						224	9							
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1	367
						40	9							
*07	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-			367

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

02	2520 N	2486	-0-	-34	-0-	492	1	1977	2	N	15			68
						17	9							
03	2790 N	2777	-0-	-13	-0-	654	1	2106	2	N	15			83
						17	9							
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1973	2	N	38			121
						42	9							
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1	206
						171	9							
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1	165
						31	9							
*07	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-			165

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	N	22			427
						24	9							
03	744 N	419	-0-	-325	-0-	93	1	302	2	N	22			449
						24	9							
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	219	1	595	2	N	27			476
						30	9							
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1	309
						2	9							
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-			309
*07	868 N	721	-0-	-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-			309

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	360 1	1447 2	N	32			101
						35 9						
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	482 1	1555 2	N	32			133
						35 9						
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	517 1	1403 2	N	15			148
						17 9						
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	549 1	1344 2	N	228			376
						251 9						
06	2010 N	1487	-0-	-523	-0-	341 1	1146 2	N	-0-	102 1		274
*07	2015 N	977	-0-	-1038	-0-	283 1	674 2	N	18			292
						20 9						

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	239 1	963 2	N	56			376
						62 9						
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	320 1	1031 2	N	43			419
						47 9						
04	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	346 1	938 2	N	50			469
						55 9						
*05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	837 1	2047 2	N	105			574
						116 9						
*06	3000 N	3222	-0-	222	222	718 1	2417 2	N	79	157 1		496
						87 9						
*07	2869 N	2647	-0-	-222	-0-	769 1	1835 2	N	39	77 1		458
						43 9						

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	399 1	1604 2	N	8			82
						9 9						
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	467 1	1504 2	N	8			90
						9 9						
04	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	417 1	1128 2	N	42			132
						46 9						
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	427 1	1044 2	N	140	115 1		157
						154 9						
06	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	336 1	1134 2	N	7			164
						8 9						
*07	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	425 1	1014 2	N	2			166
						2 9						

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	362 1	1454 2	N	96	163 1		6
						106 9						
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	438 1	1411 2	N	96			102
						106 9						
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	504 1	1369 2	N	116	171 1		47
						128 9						
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	499 1	1223 2	N	168	63 1		152
						185 9						
06	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	414 1	1392 2	N	16			168
						18 9						
*07	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	534 1	1275 2	N	57	119 1		106
						63 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						

		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542						
02	2212 N	2007	-0-	-205	-0-	400	1	1607	2	N	-0-					38
03	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	567	1	1828	2	N	-0-					38
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	632	1	1716	2	N	32					70
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	35	9									
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	83	9									
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34
*07	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
						30	9									

JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445						
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	2	N	150					301
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	165	9									
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	457	1	1471	2	N	99					400
04	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	109	9									
04	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	513	1	1389	2	N	28					428
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31	9									
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	118	9									
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535
*07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535

CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491						
02	1148 X	676	-0-	-472	-0-	135	1	541	2	N	-0-					88
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1176	1	3787	2	N	-0-					88
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1247	1	3381	2	N	47					135
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	52	9									
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	61	9									
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190
*07	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
						3	9									

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537						
02	1792 N	1471	-0-	-321	-0-	278	1	1119	2	N	67					278
03	1953 N	1497	-0-	-456	-0-	74	9									
03	1953 N	1497	-0-	-456	-0-	355	1	1142	2	N	-0-					278
04	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	362	1	984	2	N	-0-					278
04	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	382	1	936	2	N	8					286
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	9	9									
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
*07	1395 N	1369	-0-	-26	-0-											

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	525	-0-	-203	-0-	105	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	815	-0-	-456	-0-	193	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	670	2	N	103					103
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	113	9	576	2	N	77					180
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	236	1	672	2	N	-0-					180
*07	961 N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180

JOBEE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

02	1484 N	1305	-0-	-179	-0-	259	1	1042	2	N	4					84
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	348	1	1121	2	N	4					88
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	462	1	1253	2	N	82	170	1			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
*07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	2	N	-0-					90
03	1674 N	753	-0-	-921	-0-	178	1	575	2	N	-0-					90
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	37					127
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

02	2800 N	2260	-0-	-540	5373	449	1	1805	2	N	5					75
03	3100 N	2498	-0-	-602	4771	590	1	1902	2	N	5					80
04	3000 N	2382	-0-	-618	4153	640	1	1734	2	N	7					87
05	3100 N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
06	3000 N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
*07	3100 N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9230 - 9462			
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	2	N	-0-					120
03		2976 X	2662	-0-	-314	-0-	631	1	2031	2	N	-0-					120
04		2880 X	2702	-0-	-178	-0-	714	1	1938	2	N	45					165
05		2976 X	2679	-0-	-297	-0-	50	9									
							739	1	1810	2	N	118					283
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	130	9									
							643	1	2160	2	N	2					285
*07		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2	9									
							854	1	2037	2	N	7					292
							8	9									
		TRAMMELL				WELL #: 6		RRCID -> 234369		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9530			
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	287	1	1155	2	N	15					103
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	17	9									
							326	1	1053	2	N	15					118
04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	17	9									
							372	1	1008	2	N	75					193
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	83	9									
							87	1	213	2	N	20					213
06		1350 N	1136	-0-	-214	-0-	22	9									
*07		1519 N	917	-0-	-602	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213
							271	1	646	2	N	-0-					213
		TRAMMELL				WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9354 - 9578			
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	45					162
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	50	9									
							13	1	43	2	N	45					207
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	50	9									
							18	1	51	2	N	123					330
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	9									
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
*07		217 N	128	-0-	-89	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225
							38	1	90	2	N	-0-					225
		DOWNER				WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9390 - 9610			
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
*07		93 N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
		NORTH JONESVILLE "C"				WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9366 - 9574			
02		1400 N	1380	-0-	-20	-0-	274	1	1106	2	N	-0-					102
03		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	343	1	1104	2	N	-0-					102
04		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	389	1	1055	2	N	8					110
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	9	9									
							405	1	990	2	N	122	57	1			175
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	134	9									
							328	1	1106	2	N	20					195
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	22	9									
							457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE			//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528	
02		2366 N	2366	-0-	-0-	470	1	1887	2	N	8		31
03		2631 N	2631	-0-	-0-	621	1	2001	2	N	8		39
04		2559 N	2559	-0-	-0-	678	1	1840	2	N	37		76
05		2567 N	2567	-0-	-0-	700	1	1713	2	N	140		216
06		2626 N	2626	-0-	-0-	596	1	2006	2	N	22		238
*07		2630 N	2630	-0-	-0-	777	1	1853	2	N	-0-		238
NARRAMORE			WELL #:	12	RRCID ->	238675	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9384 - 9604	
02		1736 N	1486	-0-	-250	296	1	1190	2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1511	-0-	-349	358	1	1153	2	N	-0-		-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	346	1	938	2	N	75	60 1	15
05		1262 N	1262	-0-	-0-	357	1	872	2	N	30		45
06		1470 N	1337	-0-	-133	306	1	1031	2	N	-0-		45
*07		1426 N	1263	-0-	-163	370	1	882	2	N	10		55
NARRAMORE			WELL #:	13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		2234 N	2234	-0-	-0-	434	1	1746	2	N	49	176 1	18
03		2449 N	2429	-0-	-20	562	1	1813	2	N	49		67
04		2370 N	2334	-0-	-36	627	1	1699	2	N	7		74
05		2445 N	2445	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132		206
06		2340 N	2295	-0-	-45	526	1	1767	2	N	2		208
*07		2418 N	2143	-0-	-275	633	1	1510	2	N	-0-		208
NORTH JONESVILLE "B"			WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 - 9574	
02		3543 X	3543	-0-	-0-	694	1	2792	2	N	52		218
03		3906 X	3899	-0-	-7	916	1	2948	2	N	32		250
04		3840 X	3690	-0-	-150	991	1	2686	2	N	12		262
05		3968 X	3895	-0-	-73	1073	1	2627	2	N	177	123 1	316
06		3810 X	3655	-0-	-155	837	1	2818	2	N	-0-		316
*07		3937 X	3753	-0-	-184	1109	1	2644	2	N	-0-		316
BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE			WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 - 6156	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9450	- 9661						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	53 1	568 2	49 3	12 9	N	11	151 1			25
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	83 1	831 2	68 3	28 9	N	25				50
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	59 3	22 9	N	20				70
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40 1	965 2	63 3	20 9	N	18				88
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	60 1	823 2	69 3	28 9	N	25	73 1			40
07	868 N	222	-0-	-646	-0-	9 1	191 2	16 3	6 9	N	5				45

CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9476	- 9668						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 133040	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH 9790	PERF. 8925	- 9552						
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54 1	580 2	50 3		N	-0-				50
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	46 1	456 2	37 3		N	-0-				50
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29 1	689 2	55 3	11 9	N	10				60
05	3100 N	3620	-0-	520	520	133 1	3262 2	214 3	11 9	N	10				70
06	3000 N	3314	-0-	314	834	206 1	2859 2	243 3	6 9	N	5				75
*07	3100 N	2966	-0-	-134	700	122 1	2613 2	225 3	6 9	N	5				80

HAMMOND ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 140127	COMPL. DATE 11/10/1991	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9291	- 9388						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #: 2-F	RRCID -> 144272	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8177	- 9492						
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	158 1	2994 2	26 9		N	24				42
03	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	143 1	2709 2	36 9		N	33				75
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	155 1	2950 2	58 9		N	53				128
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	163 1	3097 2	43 9		N	39				167
06	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	135 1	2565 2	35 9		N	32	164 1			35
07	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	145 1	2747 2	44 9		N	40				75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-			28
						98	3							
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	N	-0-			28
						62	3							
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-			28
						87	3							
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-			28
						61	3							
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2			30
						78	3							
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-			30
						89	3							

BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536						
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	9	1	82	2	N	-0-			25
						6	3							
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			25
						8	3							
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			25
						8	3							
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			25
						8	3							
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-			25
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-			25
						10	3							

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640						
02	980 N	856	-0-	-124	-0-	67	1	726	2	N	-0-			48
						63	3							
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	87	1	864	2	N	-0-			48
						70	3							
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	35	1	848	2	N	-0-			48
						68	3							
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-			48
						60	3							
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	2	N	14			62
						183	3				15	9		
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	N	-0-			62
						138	3							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	105 2	N	-0-		93
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	69 2	N	7		100
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	6 3	45 2	N	-0-		100
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	2 1	41 2	N	-0-	76 1	24
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 3	112 2	N	19		43
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	N	-0-		43

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	169 1	1485 2	N	33		128
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	167 3	1674 2	N	42		170
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	179 3	1642 2	N	41	119 1	92
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	171 3	1713 2	N	31		123
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	154 3	1483 2	N	31	99 1	55
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	164 3	1433 2	N	17		72

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 N	891	-0-	-201	-0-	70 1	756 2	N	-0-		40
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	65 3	1028 2	N	17		57
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	83 3	1309 2	N	1		58
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	54 1	1424 2	N	-0-		58
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	105 3	1570 2	N	5		63
07	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	59 1	885 2	N	5		68

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	63 1	728 2	N	-0-			17
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39 3	783 2	N	3			20
04	870 N	770	-0-	-100	-0-	28 1	707 2	N	-0-			20
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	35 3	816 2	N	-0-			20
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	36 1	701 2	N	-0-			20
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	29 3	701 2	N	-0-			20
						51 1						
						38 3						
						33 1						
						38 3						

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90 1	971 2	N	-0-			39
03	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	84 3	1011 2	N	-0-			39
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	102 1	1190 2	N	-0-			39
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	82 3	1237 2	N	-0-			39
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	49 1	1417 2	N	-0-			39
*07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	96 3	1520 2	N	-0-			39
						50 1						
						82 3						
						102 1						
						121 3						
						71 1						
						131 3						

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60 1	674 2	N	-0-			36
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	63 3	722 2	N	-0-			36
04	930 N	701	-0-	-229	-0-	65 3	621 2	N	2			38
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	23 1	635 2	N	-0-			38
06	840 N	445	-0-	-395	-0-	55 3	374 2	N	5			43
*07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27 1	671 2	N	-0-			43
						48 3						
						30 1						
						35 3						
						35 1						
						64 3						

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730				
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	189 1	2136 2	N	40			53
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	202 3	2140 2	N	10			63
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	204 1	2478 2	N	20			83
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	192 3	2377 2	N	22	70 1		35
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89 1	2174 2	N	25			60
*07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	221 3	1978 2	N	24	62 1		22
						103 1						
						177 3						
						206 3						
						190 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		8 1	84 2	N	53
							7 3			
03	93 N	71	-0-	-22	-0-		6 1	60 2	N	53
							5 3			
04	60 N	45	-0-	-15	-0-		1 1	40 2	N	53
							4 3			
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		6 1	152 2	N	53
							10 3			
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		18 1	237 2	N	55
							19 3	2 9		
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-		8 1	169 2	N	58
							14 3	3 9		

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664		
02	3332 X	3048	-0-	-284	-0-		238 1	2574 2	N	105
							223 3	13 9		
03	3689 X	1925	-0-	-1764	-0-		164 1	1627 2	N	30
							132 3	2 9	77 1	
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		153 1	3706 2	N	40
							297 3	11 9		
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		164 1	3997 2	N	52
							262 3	13 9		
06	3510 X	3307	-0-	-203	-0-		206 1	2853 2	N	57
							242 3	6 9		
07	3689 X	2948	-0-	-741	-0-		122 1	2600 2	N	60
							223 3	3 9		

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	59 1	683 2	N	-0-			68
						37 3						
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	58 1	610 2	N	-0-			68
						30 3						
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30 1	748 2	N	2			70
						37 3	2 9					
05	868 N	715	-0-	-153	-0-	30 1	663 2	N	-0-	55 1		15
						22 3						
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	60 1	823 2	N	-0-			15
						44 3						
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	34 1	748 2	N	-0-			15
						41 3						

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696				
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	53 1	573 2	N	-0-			47
						49 3						
03	1085 N	897	-0-	-188	-0-	77 1	759 2	N	-0-			47
						61 3						
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42 1	1017 2	N	5			52
						81 3	6 9					
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	50 1	1237 2	N	-0-			52
						82 3						
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	120 1	1651 2	N	1			53
						140 3	1 9					
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	72 1	1546 2	N	4			57
						133 3	4 9					

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706				
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	64 1	743 2	N	4			47
						41 3	4 9					
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67 1	715 2	N	-0-			47
						35 3						
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	32 1	785 2	N	-0-			47
						38 3						
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	32 1	730 2	N	-0-			47
						26 3						
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	54 1	741 2	N	-0-			47
						40 3						
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	37 1	817 2	N	-0-			47
						45 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	307 1	3320 2	N	5			72
						287 3	6 9					
03	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	335 1	3323 2	N	8			80
						270 3	9 9					
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	145 1	3540 2	N	7			87
						285 3	8 9					
05	4340 X	3935	-0-	-405	-0-	145 1	3550 2	N	6			93
						233 3	7 9					
06	4200 X	3611	-0-	-589	-0-	225 1	3115 2	N	5			98
						265 3	6 9					
*07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	185 1	3948 2	N	2			100
						338 3	2 9					
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768				
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-			52
						19 3						
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	11 1	117 2	N	-0-			52
						11 3						
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11 1	299 2	N	6			58
						26 3	7 9					
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	6 1	148 2	N	-0-			58
						11 3						
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-			58
						14 3						
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	N	-0-			58
						24 3						
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	104 1	1120 2	N	-0-			28
						97 3						
03	1364 N	306	-0-	-1058	-0-	26 1	259 2	N	-0-			28
						21 3						
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			28
05	1364 N	940	-0-	-424	-0-	35 1	849 2	N	-0-			28
						56 3						
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	46 1	637 2	N	-0-			28
						54 3						
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	N	-0-			28
						36 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
SWIFT														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170040														
WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19			97
						318	3	21	9					
03	5611 X	4921	-0-	-690	-0-	419	1	4158	2	N	5			102
						338	3	6	9					
04	5430 X	4688	-0-	-742	-0-	172	1	4172	2	N	8			110
						335	3	9	9					
05	5115 X	4985	-0-	-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1	28
						294	3	9	9					
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17			45
						351	3	19	9					
*07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	208	1	4472	2	N	2			47
						385	3	2	9					
BOGUE "A"														
WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677														
02	6300 X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1	75
						388	3	65	9					
03	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	583	1	6035	2	N	57			132
						407	3	63	9					
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	227	1	5712	2	N	40			172
						382	3	44	9					
05	6975 X	6973	-0-	-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1	108
						332	3	50	9					
06	6750 X	6432	-0-	-318	-0-	439	1	5538	2	N	50			158
						400	3	55	9					
07	6975 X	6791	-0-	-184	-0-	262	1	6047	2	N	37	115	1	80
						441	3	41	9					
STONE, PEARL														
WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A														
02	2716 X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5			130
						113	3	6	9					
03	2945 X	2369	-0-	-576	-0-	194	1	2067	2	N	5			135
						102	3	6	9					
04	2550 X	2111	-0-	-439	-0-	79	1	1931	2	N	7			142
						93	3	8	9					
05	2635 X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1	27
						72	3	8	9					
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8			35
						120	3	9	9					
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	N	2			37
						130	3	2	9					
SMITH, T. P. ESTATE 'C'														
WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113														
02	3248 X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30			53
						253	3	33	9					
03	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	595	1	2417	2	N	25			78
						277	3	28	9					
04	3360 X	3327	-0-	-33	-0-	448	1	2556	2	N	29			107
						291	3	32	9					
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21			128
						281	3	23	9					
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1	33
						293	3	24	9					
07	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	383	1	2442	2	N	17			50
						294	3	19	9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9952 - 12280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8			68
						282	3		9					
03	5208 X	4551	-0-	-657	-0-	387	1	3841	2	N	10			78
						312	3		11					
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	160	1	3887	2	N	5			83
						312	3		6					
05	4495 X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7			90
						215	3		8					
06	4410 X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5			95
						270	3		6					
*07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	213	1	4538	2	N	5			100
						389	3		6					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9746 - 12402				
02	3612 X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13			108
						264	3		14					
03	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	350	1	3309	2	N	10			118
						275	3		11					
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	169	1	3540	2	N	9			127
						274	3		10					
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1	40
						255	3		12					
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5			45
						6	9							
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	248	1	4113	2	N	3			48
						345	3		3					

CRD OPERATING, LLC		WELL #: 186953		RRCID -> 140345		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 8158 - 9612				
EVERETT		3												
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		WELL #: 238952		RRCID -> 272761		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9980 - 16666				
K		3H												
02	10640 X	9658	-0-	-982	-0-	9629	2	29	9	N	26			213
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11584	2	17	9	N	15	170	1	58
04	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9294	2	35	9	N	32			90
05	11966 X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25			115
06	11580 X	10213	-0-	-1367	-0-	10204	2	9	9	N	8			123
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT			123

ETOS OPERATING, INC.		WELL #: 255131		RRCID -> 129288		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 6374 - 6392				
SWIFT		7												
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
BIRDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELBY				WELL #:	1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429	
02	2800 N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-			75
03	2743 N	1054	-0-	-1689	-0-	35	1	1019	2	N	-0-			75
04	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	N	-0-			75
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-			75
06	2610 X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-			75
07	2697 X	50	-0-	-2647	-0-	2	1	48	2	N	-0-			75

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-			44
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-			44
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-			44
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12			56
						13	9							
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1	45
						157	9							
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-			45

LATX OPERATIONS, LLC				489940										
SMITH, T.P.				WELL #:	1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
EADS				WELL #:	1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265										
DOWNER		WELL #:		2	RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8241 - 9681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		91	1	898	2	N	1	1 8	202
03	1271 N	1043	-0-	-228	-0-		76	1	961	2	N	5	1 8	206
04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-		89	1	1015	2	N	2	2 8	206
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		93	1	998	2	N	-0-		206
06	1020 N	794	-0-	-226	-0-		66	1	728	2	N	-0-		206
07	1147 N	904	-0-	-243	-0-		67	1	837	2	N	-0-		206

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 253762		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9591 - 9658		
02	140 N	95	-0-	-45	-0-		9	1	86	2	N	-0-		135
03	248 N	84	-0-	-164	-0-		6	1	78	2	N	-0-		135
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	16	16 8	135
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	1 8	135
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		135

DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID -> 255033		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9470 - 9547		
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		107	1	1061	2	N	-0-		48
03	1364 N	1211	-0-	-153	-0-		89	1	1122	2	N	-0-		48
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		102	1	1163	2	N	-0-		48
05	1302 N	925	-0-	-377	-0-		79	1	846	2	N	-0-		48
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		108	1	1199	2	N	-0-		48
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-		96	1	1198	2	N	-0-		48

TWYMAN		WELL #:		2	RRCID -> 255131		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9560 - 9627		
02	1428 N	544	-0-	-884	-0-		49	1	495	2	N	-0-		97
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-		64	1	814	2	N	-0-		97
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-		72	1	830	2	N	-0-		97
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-		79	1	850	2	N	-0-		97
06	840 N	617	-0-	-223	-0-		51	1	566	2	N	-0-		97
07	930 N	648	-0-	-282	-0-		49	1	599	2	N	-0-		97

EADS		WELL #:		2H	RRCID -> 264497		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9839 - 14655		
02	8036 X	6747	-0-	-1289	-0-		6746	2	1	9	N	1	1 8	252
03	8432 X	5765	-0-	-2667	-0-		5764	2	1	9	N	1	1 8	252
04	8160 X	5655	-0-	-2505	-0-		5651	2	4	9	N	4	4 8	252
05	7967 X	7085	-0-	-882	-0-		7083	2	2	9	N	2	2 8	252
06	7230 X	6692	-0-	-538	-0-		6685	2	7	9	N	6	6 8	252
07	7471 X	6202	-0-	-1269	-0-		6199	2	3	9	N	3	3 8	252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1 L	RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460 - 8596		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228	4	1	1648	2	Y	4	5	1		-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	11	1	1344	2	Y	10	6	1		4
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163	6	1	1453	2	Y	5	7	1		2
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50	7	1	1915	2	Y	6	6	1		2
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139	3	1	902	2	Y	3	2	1		3
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	123	8	1	801	2	Y	7	7	1		3

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	4	1	1678	2	N	-0-				46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1	1454	2	N	4	4	8		46
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	3	1	1496	2	N	3	3	8		46
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	3	1	1615	2	N	3	3	8		46
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	3	1	1417	2	N	8	8	8		46
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	9	1	1539	2	N	1	1	8		46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	122 1	880 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	142 1	882 2	Y	5	3 1	2	
						6 9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	112 1	979 2	Y	3	4 1	1	
						3 9						
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	30 1	1141 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	122 1	795 2	Y	2	1 1	2	
						2 9						
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	124 1	808 2	Y	3	4 1	1	
						3 9						

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721												
02	2769 N	662	-0-	-2107	-0-	82 1	580 2	Y	-0-	1 1	-0-	
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-	
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-	
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	143 1	5454 2	Y	6	4 1	2	
						7 9						
06	T. A.	4119	-0-	4119	4119	549 1	3564 2	Y	5	3 1	4	
						6 9						
07	T. A.	4818	-0-	4818	8937	641 1	4169 2	Y	7	8 1	3	
						8 9						

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634												
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	424 1	3062 2	Y	26	30 1	3	
						29 9						
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	456 1	2852 2	Y	58	37 1	24	
						64 9						
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	365 1	3145 2	Y	32	42 1	14	
						35 9						
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	99 1	3805 2	Y	32	34 1	12	
						35 9						
06	3780 X	3034	-0-	-746	-0-	402 1	2610 2	Y	20	12 1	20	
						22 9						
07	3906 X	3105	-0-	-801	-0-	409 1	2659 2	Y	34	39 1	15	
						37 9						

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776												
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	122 1	2844 2	N	-0-		42	
03	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	89 1	2621 2	N	5	5 8	42	
						6 9						
04	2940 X	2709	-0-	-231	-0-	2 1	2693 2	N	13	13 8	42	
						14 9						
05	3286 X	2683	-0-	-603	-0-	42 1	2634 2	N	6	6 8	42	
						7 9						
06	3180 X	2596	-0-	-584	-0-	115 1	2481 2	N	-0-		42	
07	3286 X	2851	-0-	-435	-0-	138 1	2712 2	N	1	1 8	42	
						1 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	896 N	745	-0-	-151	-0-	90	1	654	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	111	1	693	2	Y	5	2
						6	9				3	1
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	676	2	Y	3	1
						3	9				4	1
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	3	1
						3	9				3	1
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	777	2	Y	2	2
						2	9				1	1
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	123	1	804	2	Y	3	1
						3	9				4	1

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665												
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-	20
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-	20
04	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-	20
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-	20
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-	20
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-	20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680												
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	10
						73	9				56	1
03	7750 X	3371	-0-	-4379	-0-	446	1	2839	2	Y	78	19
						86	9				69	1
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	867	1	7692	2	Y	96	43
						106	9				72	1
05	7750 X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	37
						77	9				76	1
06	7050 X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	58
						62	9				35	1
07	8959 X	5082	-0-	-3877	-0-	669	1	4321	2	Y	84	44
						92	9				98	1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717												
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	1
						10	9				10	1
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	Y	19	8
						21	9				12	1
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	548	2	Y	11	5
						12	9				14	1
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	2
						9	9				11	1
06	690 N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	5
						7	9				3	1
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	81	1	525	2	Y	27	12
						30	9				20	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	146 1	1054 2	Y	10	12 1		1
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	154 1	961 2	Y	25	16 1		10
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96 1	839 2	Y	14	18 1		6
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	25 1	958 2	Y	13	14 1		5
06	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	138 1	895 2	Y	8	5 1		8
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	150 1	977 2	Y	14	16 1		6

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729												
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	85 1	626 2	Y	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	115 1	713 2	Y	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	99 1	863 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	19 1	742 2	Y	1	1 1		-0-
06	810 N	578	-0-	-232	-0-	76 1	500 2	Y	2	1 1		1
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	141 1	934 2	Y	-0-	1 1		-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748												
02	2464 X	2042	-0-	-422	-0-	2042 2		N	-0-			13
03	2728 X	1789	-0-	-939	-0-	1738 2	51 9	N	46			59
04	2640 X	1976	-0-	-664	-0-	1976 2		N	-0-			59
05	2325 X	1821	-0-	-504	-0-	1821 2		N	-0-			59
06	2250 X	1780	-0-	-470	-0-	1780 2		N	-0-			59
07	2263 X	2082	-0-	-181	-0-	2082 2		N	-0-			59

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652												
02	1792 X	1566	-0-	-226	-0-	185 1	1333 2	Y	44	50 1		5
03	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	250 1	1550 2	Y	85	51 1		39
04	1740 X	1547	-0-	-193	-0-	176 1	1316 2	Y	50	71 1		18
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	62 1	2331 2	Y	48	48 1		18
06	1830 X	1653	-0-	-177	-0-	216 1	1403 2	Y	31	19 1		30
07	1891 X	1645	-0-	-246	-0-	211 1	1388 2	Y	42	60 1		12

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756												
02	2548 X	1943	-0-	-605	-0-	229 1	1642 2	Y	65	75 1		7
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	397 1	2469 2	Y	145	93 1		59
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	263 1	2011 2	Y	73	102 1		30
05	2418 X	1027	-0-	-1391	-0-	80 9	928 2	Y	68	72 1		26
06	2940 X	792	-0-	-2148	-0-	100 1	650 2	Y	38	24 1		40
07	3038 X	1083	-0-	-1955	-0-	136 1	888 2	Y	54	71 1		23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1	4
						39	9							
03	6138 X	5776	-0-	-362	-0-	789	1	4901	2	Y	78	50	1	32
						86	9							
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	553	1	4861	2	Y	47	58	1	21
						52	9							
05	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1	18
						53	9							
06	6300 X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1	29
						31	9							
07	6510 X	5058	-0-	-1452	-0-	665	1	4329	2	Y	58	62	1	25
						64	9							

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626														
02	252 N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703														
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1	2330	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	343	1	2137	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	2760 X	2235	-0-	-525	-0-	230	1	1997	2	Y	7	4	1	4
						8	9							
05	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	67	1	2582	2	Y	11	11	1	4
						12	9							
06	2850 X	1994	-0-	-856	-0-	266	1	1721	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
07	2945 X	1438	-0-	-1507	-0-	190	1	1237	2	Y	10	12	1	4
						11	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604														
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1	913	2	Y	15	10	1	6
						17	9							
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1050	2	Y	9	11	1	4
						10	9							
05	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	33	1	1259	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
06	1050 N	956	-0-	-94	-0-	127	1	823	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
07	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	140	1	912	2	Y	10	11	1	4
						11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2744 X	2639	-0-	-105	-0-	320	1	2309	2	Y	9	10 1
03	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	10	9	2223	2	Y	19	12 1
04	2940 X	2795	-0-	-145	-0-	21	9	2502	2	Y	11	14 1
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3258	2	Y	10	11 1
06	2820 X	2544	-0-	-276	-0-	11	9	2197	2	Y	7	4 1
07	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	339	1	2231	2	Y	13	14 1
						8	9					
						14	9					
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712												
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	Y	1	1 1
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1	9	780	2	Y	1	1 1
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	125	1	786	2	Y	2	1 1
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	1	9	824	2	Y	2	3 1
06	870 N	553	-0-	-317	-0-	2	9	478	2	Y	2	1 1
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	73	1	673	2	Y	7	5 1
						2	9					
						103	1					
						8	9					
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578												
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177 1
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26	70
04	450 N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40	110
05	465 N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20	130
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170 1
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12	114
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468												
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	107	1	768	2	Y	18	20	1	2
						20	9							
03	1147 N	985	-0-	-162	-0-	131	1	811	2	Y	39	25	1	16
						43	9							
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1058	2	Y	21	28	1	9
						23	9							
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	22	23	1	8
						24	9							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	149	1	965	2	Y	13	8	1	13
						14	9							
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	152	1	990	2	Y	13	20	1	6
						14	9							

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995														
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-			18
03	1953 N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-			18
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8	18
						6	9							
05	3100 N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-			18
06	3000 N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8	18
						1	9							
*07	3100 N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-			18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
03	4743 X	3972	-0-	-771	-0-	547	1	3404	2	Y	19	12	1	8
						21	9							
04	4590 X	4232	-0-	-358	-0-	433	1	3787	2	Y	11	14	1	5
						12	9							
05	4991 X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1	4
						11	9							
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1	7
						8	9							
07	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	408	1	2654	2	Y	13	14	1	6
						14	9							

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1	2
						23	9							
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	232	1	1446	2	Y	49	31	1	20
						54	9							
04	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	171	1	1475	2	Y	29	36	1	13
						32	9							
05	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1	11
						32	9							
06	1680 N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1	18
						20	9							
07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	183	1	1191	2	Y	34	37	1	15
						37	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4931 X	4931	-0-	-0-	596 1	4299 2		Y	33	37 1		4
						36 9							
03		5363 X	4789	-0-	-574	651 1	4058 2		Y	73	47 1		30
						80 9							
04		5400 X	2153	-0-	-3247	255 1	1852 2		Y	42	54 1		18
						46 9							
05		5580 X	1047	-0-	-4533	25 1	975 2		Y	43	45 1		16
						47 9							
06		5400 X	4019	-0-	-1381	533 1	3458 2		Y	25	15 1		26
						28 9							
07		5456 X	4746	-0-	-710	624 1	4063 2		Y	54	57 1		23
						59 9							

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788													
02		2408 X	2068	-0-	-340	85 1	1983 2		N	-0-			27
						58 1	1886 2		N	-0-			27
03		2666 X	1944	-0-	-722	1 1	1974 2		N	9	9 8		27
						10 9							
04		2520 X	1985	-0-	-535	31 1	1791 2		N	2	2 8		27
						2 9							
05		2294 X	1824	-0-	-470	80 1	1721 2		N	-0-			27
						108 1	2110 2		N	-0-			27
06		1890 N	1801	-0-	-89								
*07		2218 N	2218	-0-	-0-								

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650													
02		1589 N	1589	-0-	-0-	191 1	1375 2		Y	21	25 1		2
						23 9							
03		1727 N	1727	-0-	-0-	230 1	1427 2		Y	64	40 1		26
						70 9							
04		1631 N	1631	-0-	-0-	165 1	1427 2		Y	35	46 1		15
						39 9							
05		1809 N	1809	-0-	-0-	45 1	1725 2		Y	35	37 1		13
						39 9							
06		1680 N	1384	-0-	-296	182 1	1180 2		Y	20	12 1		21
						22 9							
07		1674 N	1392	-0-	-282	179 1	1168 2		Y	41	45 1		17
						45 9							

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125													
02		1708 N	1499	-0-	-209	182 1	1300 2		Y	15	17 1		2
						17 9							
03		1457 N	1083	-0-	-374	142 1	913 2		Y	25	13 1		14
						28 9							
04		1260 N	1136	-0-	-124	136 1	979 2		Y	19	25 1		8
						21 9							
05		1674 N	490	-0-	-1184	12 1	461 2		Y	15	20 1		3
						17 9							
06		1050 N	882	-0-	-168	118 1	758 2		Y	5	3 1		5
						6 9							
*07		2663 N	2663	-0-	-0-	353 1	2299 2		Y	10	11 1		4
						11 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4844 X	4556	-0-	-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1	2
						20	9							
03	5363 X	4376	-0-	-987	-0-	601	1	3732	2	Y	39	25	1	16
						43	9							
04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	485	1	4263	2	Y	21	28	1	9
						23	9							
05	5053 X	3774	-0-	-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1	7
						19	9							
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1	13
						13	9							
07	5053 X	4509	-0-	-544	-0-	596	1	3882	2	Y	28	29	1	12
						31	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
02	6832 X	5884	-0-	-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	7564 X	5999	-0-	-1565	-0-	827	1	5170	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	655	1	5667	2	Y	7	4	1	4
						8	9							
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1	4
						12	9							
06	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1	7
						8	9							
07	6541 X	6254	-0-	-287	-0-	832	1	5408	2	Y	13	14	1	6
						14	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1	4
						41	9							
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	219	1	1363	2	Y	74	48	1	30
						81	9							
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	2	Y	41	53	1	18
						45	9							
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1	15
						43	9							
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1	25
						26	9							
*07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	247	1	1607	2	Y	51	54	1	22
						56	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
02	1736 N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1	1
						10	9							
03	1116 N	570	-0-	-546	-0-	75	1	477	2	Y	16	13	1	4
						18	9							
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	14	12	1	6
						15	9							
05	1023 N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1	3
						9	9							
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1	5
						4	9							
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	239	1	1550	2	Y	16	14	1	7
						18	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700																	
02		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	845	1	6101	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03		7688 X	6800	-0-	-888	-0-	935	1	5832	2	Y	30	19	1			12
							33	9									
04		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	701	1	6071	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
05		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	211	1	8088	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06		7470 X	6420	-0-	-1050	-0-	855	1	5556	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07		7719 X	6468	-0-	-1251	-0-	859	1	5590	2	Y	17	18	1			7
							19	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643																	
02		23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	2	N	-0-					60
03		30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	901	1	29687	2	N	225	178	1			107
							248	9									
04		28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05		28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06		25991 X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
*07		24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536																	
02		6104 X	6069	-0-	-35	-0-	738	1	5330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03		6634 X	6033	-0-	-601	-0-	834	1	5198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	651	1	5685	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06		6510 X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07		6727 X	5830	-0-	-897	-0-	776	1	5046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687																	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	-0-					-0-
04		1020 N	652	-0-	-368	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					-0-
05		806 N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06		630 N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
07		682 N	459	-0-	-223	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1078 1 30 9	13210 2	Y	27	57
03	14105 X	14064	-0-	-41	-0-	1195 1 58 9	12811 2	Y	53 77 1	33
04	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	1154 1	12746 2	Y	-0-	33
05	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	1177 1 80 9	12911 2	Y	73 75 1	31
06	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	1131 1 55 9	12549 2	Y	50	81
*07	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	1116 1 91 9	12918 2	Y	83 82 1	82

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

02	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	1285 1 39 9	15749 2	Y	35	77
03	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	1456 1 80 9	15609 2	Y	73 105 1	45
04	16560 X	16435	-0-	-125	-0-	1364 1	15071 2	Y	-0-	45
05	17112 X	17084	-0-	-28	-0-	1420 1 110 9	15554 2	Y	100 103 1	42
06	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	1381 1 55 9	15315 2	Y	50	92
*07	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	1371 1 92 9	15844 2	Y	84 94 1	82

RAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

02	12992 X	12887	-0-	-105	-0-	524 1 95 9	12268 2	Y	86 144 1	11
03	14384 X	11400	-0-	-2984	-0-	364 1 62 9	10974 2	Y	56 38 8	29
04	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	10 1 75 9	14808 2	Y	68 45 8	52
05	24177 X	24177	-0-	-0-	-0-	423 1 62 9	23692 2	Y	56 60 1 34 8	14
06	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	1092 1 28 9	23639 2	Y	25 15 1 18 8	6
*07	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	1207 1 15 9	23676 2	Y	14 7 8	13

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

02	9856 X	9180	-0-	-676	-0-	1108 1 72 9	8000 2	Y	65 75 1	7
03	10726 X	9068	-0-	-1658	-0-	1235 1 142 9	7691 2	Y	129 77 1	59
04	10140 X	9217	-0-	-923	-0-	952 1 90 9	8175 2	Y	82 106 1	35
05	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	276 1 89 9	10571 2	Y	81 85 1	31
06	9840 X	8536	-0-	-1304	-0-	1133 1 52 9	7351 2	Y	47 29 1	49
07	10168 X	8410	-0-	-1758	-0-	1104 1 113 9	7193 2	Y	103 108 1	44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180 1 37
03	8618 X	7341	-0-	-1277	-0-	129	9	7100	2	N	13	13 8 37
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	14	9	8338	2	N	18	18 8 37
05	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	6	1	9735	2	N	13	13 8 37
06	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	20	9	8664	2	N	107	109 1 15 8 20
*07	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	163	1	8794	2	N	2	2 8 20
						14	9					
						400	1					
						118	9					
						448	1					
						2	9					
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721												
02	840 N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2 1 -0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1	9	696	2	Y	5	3 1 2
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	761	2	Y	3	4 1 1
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	6	9	872	2	Y	3	3 1 1
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	89	1	571	2	Y	2	1 1 2
07	868 N	515	-0-	-353	-0-	3	9	444	2	Y	3	4 1 1
						23	1					
						88	1					
						2	9					
						68	1					
						3	9					
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760												
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7 1 1
03	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	7	9	2042	2	Y	14	9 1 6
04	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	327	1	1857	2	Y	7	10 1 3
05	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	15	9	2456	2	Y	5	6 1 2
06	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	211	1	1640	2	Y	3	2 1 3
07	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	8	9	1680	2	Y	7	7 1 3
						64	1					
						253	1					
						3	9					
						258	1					
						8	9					
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMULATIVE STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-		47
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9 8	47
						10	9						
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9 8	47
						10	9						
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7 8	47
						8	9						
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7 8	47
						8	9						
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	2	2 8	47
						2	9						

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

02	23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-		167
03	23405 X	22808	-0-	-597	-0-	3295	1	19325	2	N	171	170 1	168
						188	9						
04	23280 X	21739	-0-	-1541	-0-	3155	1	18528	2	N	51	176 1	43
						56	9						
05	25544 X	22245	-0-	-3299	-0-	3288	1	18734	2	N	203	154 1	92
						223	9						
06	24720 X	21003	-0-	-3717	-0-	3181	1	17791	2	N	28		120
						31	9						
07	25544 X	21419	-0-	-4125	-0-	3150	1	18269	2	N	-0-		120

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

02	16268 X	15837	-0-	-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216 1	16
						141	9						
03	18011 X	15157	-0-	-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40 8	44
						75	9						
04	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	15	1	21259	2	Y	82	48 8	78
						90	9						
05	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108 1 36 8	142
						229	9						
06	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152 1 21 8	56
						96	9						
*07	20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	1004	1	19697	2	Y	85	9 8	132
						94	9						

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

02	868 X	789	-0-	-79	-0-	68	1	623	2	Y	89	90 1 2 8	16
						98	9						
03	961 X	729	-0-	-232	-0-	67	1	659	2	Y	3	3 8	16
						3	9						
04	990 X	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-		16
05	1023 X	838	-0-	-185	-0-	45	1	791	2	Y		2 8	16
						2	9						
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	12	12 8	16
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	39	39 8	16

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MUSLOW OIL															
WELL #: 1										RRCID -> 249399		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WINSTON HEIRS GU										WELL #: 2		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720	
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2281	2	Y	87	82	1	11			
						96	9										
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-			11			
04	1920 X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			Y	-0-			11			
05	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-			11			
06	2820 X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-			11			
07	2914 X	756	-0-	-2158	-0-	16	1	740	2	Y	-0-			11			

WINSTON HEIRS										WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606	
02	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	1865	1	15971	2	N	16	16	8	23			
						18	9										
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	1983	1	18319	2	N	25	25	8	23			
						28	9										
04	15840 X	6130	-0-	-9710	-0-	72	1	6056	2	N	2	2	8	23			
						2	9										
05	19468 X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8	23			
						28	9										
06	18840 X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8	23			
						29	9										
07	19468 X	6810	-0-	-12658	-0-	251	1	6557	2	N	2	2	8	23			
						2	9										

SHELBY OPERATING COMPANY										WELL #: 773678		RRCID -> 017278		COMPL. DATE 03/05/1956		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551	
EDGAR										WELL #: 1							
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			109			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			109			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			109			
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			109			
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			109			
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			109			

GRAY-HICKEY										WELL #: 1		RRCID -> 070609		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192	
02	4816 X	2709	-0-	-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3			81			
03	5332 X	1945	-0-	-3387	-0-	1945	2			N	-0-			81			
04	5160 X	1678	-0-	-3482	-0-	1672	2	6	9	N	5			86			
05	3999 X	2663	-0-	-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7			93			
06	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	2751	2	8	9	N	7			100			
07	3007 X	2577	-0-	-430	-0-	2568	2	9	9	N	8			108			

STEPHENSON										WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484	
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61			96			
03	5270 X	5091	-0-	-179	-0-	5021	2	70	9	N	64			160			
04	5100 X	4930	-0-	-170	-0-	4869	2	61	9	N	55	170	1	45			
05	5270 X	5151	-0-	-119	-0-	5098	2	53	9	N	48			93			
06	5100 X	3767	-0-	-1333	-0-	3732	2	35	9	N	32			125			
07	5270 X	3704	-0-	-1566	-0-	3676	2	28	9	N	25			150			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 139450		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512				
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6	121
03	3441 X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6	127
04	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	2990	2	6	9	N	5	132
05	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1	133
06	3330 X	3043	-0-	-287	-0-	3039	2	4	9	N	4	137
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	N	5	142

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444				
02	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98	421
03	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	373
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9813	2	94	9	N	85	458
05	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	551
*06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-	382
*07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10103	2	97	9	N	88	470

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505				
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23	172
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13	185
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	197
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15	212
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12	224
07	2356 X	2043	-0-	-313	-0-	2034	2	9	9	N	8	232

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	133
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	133
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	133
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	133
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	133
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460				
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-	69
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	69
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-	69
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-	69
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	69
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	69

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2156 N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11 9	N	10	69
03	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10 9	N	9	78
04	1980 N	1160	-0-	-820	-0-	1160	2		N	-0-	78
05	1519 N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2 9	N	2	80
*06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3 9	N	3	83
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-	83

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580		
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22 9	N	20	200
03	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13 9	N	12	212
04	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1836	2	15 9	N	14	56
05	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24 9	N	22	78
06	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1833	2	22 9	N	20	98
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17 9	N	15	113

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545		
02	3836 X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7 9	N	6	175
03	4247 X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9 9	N	8	183
04	4050 X	3901	-0-	-149	-0-	3892	2	9 9	N	8	30
05	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6 9	N	5	35
06	4020 X	3789	-0-	-231	-0-	3788	2	1 9	N	1	36
07	4154 X	3853	-0-	-301	-0-	3844	2	9 9	N	8	44

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320		
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	283
03	899 X	724	-0-	-175	-0-	724	2		N	-0-	283
04	870 X	667	-0-	-203	-0-	667	2		N	-0-	283
05	899 X	639	-0-	-260	-0-	639	2		N	-0-	283
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2		N	-0-	283
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36 9	N	33	316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

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

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2019

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			46
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			46
04	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2	N	-0-			46
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2	N	-0-			46
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-			46
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

02	954 N	328	-0-	-626	-0-	6	1	N	96	46	1	4	8	159
						106	9							
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	N	139	214	1	4	8	80
						153	9							
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	N	215	229	1	4	8	62
						237	9							
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	N	93	53	1	5	8	97
						102	9							
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	N	189	201	1	4	8	81
						208	9							
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	N	71	101	1	6	8	45
						78	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168												
02	1008 N	966	-0-	-42	-0-	-0-	951	2	15	9	N	93
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	-0-	1054	2			N	-0-
04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	-0-	1018	2	26	9	N	-0-
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	-0-	1015	2			N	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-
07	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	-0-	1051	2			N	-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143												
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	-0-	341	2			N	25
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	25
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	41	9	N	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	-0-	522	2			N	-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223												
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	16
03	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	-0-	1196	2			N	16
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	-0-	1157	2			N	16
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	16
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	16
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30		85
						33	9						
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	2	N	9		94
						10	9						
04	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	221	1	2147	2	N	58		152
						64	9						
05	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7		159
						8	9						
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-		159
*07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2246	2	N	7	166 1	-0-
						8	9						

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37 9	N	34			34
05	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19 9	N	17			51
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			51
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			51

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

02	2300 N	1675	-0-	-625	-0-	3246	2	79 9	Y	72	108 1	1 8	9
03	3100 N	2251	-0-	-849	-0-	2397	2	13 9	Y	12	16 1	3 8	2
04	3000 N	1920	-0-	-1080	-0-	1317	2	15 9	Y	14	8 1	3 8	5
05	3100 N	1792	-0-	-1308	-0-	1781	2	11 9	Y	10	7 1	4 8	4
06	2321 N	2312	-0-	-9	-0-	2288	2	24 9	Y	22	11 1	4 8	11
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2297	2	31 9	Y	28	31 1	5 8	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	388 2	Y	1	1 1	-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2	1 1	1
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	1 1	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	Y	2	1 1	1
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	372 N	298	-0-	-74	-0-	297 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*04	360 N	355	-0-	-5	-0-	353 2	2 9	Y	2	1 1	1
*05	372 N	347	-0-	-25	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1	1 8
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	Y	3	1 1	1 8
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	293 2	2 9	Y	2	1 1	1 8

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	235 2	Y	2	1 1	1
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-	1 1	-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9	Y	2	1 1	1
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	155 N	81	-0-	-74	-0-	2 1	79 2	Y	-0-		-0-
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	3 1	107 2	Y	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	Y	-0-		-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	Y	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2	Y	-0-		-0-
*06	150 N	132	-0-	-18	-0-	3 1	129 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	3 1	131 2	Y	-0-		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	Y	-0-		-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	Y	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-		-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-
*03	62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 2	Y	-0-		-0-
*04	60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	56 2	Y	-0-		-0-
*05	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	37 2	Y	-0-		-0-
*06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	2	Y	14	15	1			4
						15	9									
*09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2027	2	19	9	Y	17	15	1			6
*10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	Y	13	4	1	10	8	5
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	Y	15	4	1	10	8	6
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	Y	14	4	1	11	8	5
						15	9									
*01	1891 N	1309	-0-	-582	-0-	37	1	1257	2	Y	14	4	1	14	8	1
						15	9									
*02	1708 N	1262	-0-	-446	-0-	35	1	1212	2	Y	14	5	1	9	8	1
						15	9									
*03	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1485	2	Y	14	6	1	8	8	1
						15	9									
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1768	2	Y	14	5	1	7	8	3
						15	9									
*05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2063	2	Y	16	6	1	10	8	3
						18	9									
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	2	Y	16	6	1	10	8	3
						18	9									
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	2	Y	20	10	1	12	8	1
						22	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

*08	7223 X	6572	-0-	-651	-0-	150	1	6316	2	Y	96	119	1			41
						106	9									
*09	6870 X	6132	-0-	-738	-0-	6030	2	102	9	Y	93	108	1			26
*10	7099 X	6293	-0-	-806	-0-	6264	2	29	9	Y	26	34	1	2	8	16
*11	6660 X	5760	-0-	-900	-0-	5747	2	13	9	Y	12	21	1			7
*12	6634 X	5871	-0-	-763	-0-	163	1	5695	2	Y	12	14	1			5
						13	9									
*01	6572 X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	Y	18	19	1			4
						20	9									
*02	5712 X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	Y	25	21	1			8
						28	9									
*03	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	Y	28	31	1			5
						31	9									
*04	5760 X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	Y	32	24	1			13
						35	9									
*05	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	Y	22	23	1			12
						24	9									
*06	5760 X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	Y	23	22	1			13
						25	9									
07	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	133	1	5070	2	Y	32	40	1			5
						35	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	19 1	668 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	22 1	757 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21 1	736 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	775 N	627	-0-	-148	-0-	17 1	609 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
06	750 N	188	-0-	-562	-0-	5 1	183 2	N	-0-			-0-
07	775 N	6	-0-	-769	-0-	6 2		N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

*08	3100 N	1608	-0-	-1492	14213	37 1	1568 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
*09	3000 N	1121	-0-	-1879	12334	1118 2	3 9	Y	3	3 1		1
*10	3100 N	1089	-0-	-2011	10323	1086 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	1
*11	11698 X	1375	-0-	-10323	-0-	1371 2	4 9	Y	4	2 1	1 8	2
*12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	41 1	1429 2	Y	5	4 1	1 8	2
						6 9						
*01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	41 1	1419 2	Y	5	5 1	1 8	1
						6 9						
*02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	37 1	1267 2	Y	5	4 1	1 8	1
						6 9						
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	41 1	1390 2	Y	7	6 1	1 8	1
						8 9						
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	36 1	1257 2	Y	8	5 1	1 8	3
						9 9						
*05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	34 1	1249 2	Y	6	5 1	2 8	2
						7 9						
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	31 1	1201 2	Y	6	5 1	1 8	2
						7 9						
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	33 1	1246 2	Y	9	8 1	2 8	1
						10 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	Y	-0-			-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	1 1		1
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1	1 1		1
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	1 1		-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	1	1 1		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	1	1 1		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	1			1
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	Y	10	10 1		3
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5	6 1		2
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	Y	8	1 1	6 8	3
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	Y	6	1 1	5 8	3
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	6	2 1	5 8	2
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	1	1 1	1 8	1
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	1	1 1	1 8	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	3	2 1	1 8	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	3	1 1	1 8	1
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	1	1 1	1 8	-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	741	2	Y	1	2 1		-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3	2 1		1
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2	2 1		1
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	1 1		2
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	652	2	Y	2	3 1		1
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	2	3 1		-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	Y	4	2 1	1 8	1
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	Y	2	2 1	1 8	-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	Y	3	1 1	1 8	1
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	2	2 1	1 8	-0-
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	1	1 8		-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	4	2 1	2 8	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

*08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	94 1	2587 2	Y	65	14 1	53 8	5
						72 9						
*09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	60 1	2138 2	Y	63	13 1	52 8	3
						69 9						
*10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	69 1	2458 2	Y	76	10 1	63 8	6
						84 9						
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	63 1	2189 2	Y	80	13 1	68 8	5
						88 9						
*12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	52 1	1799 2	Y	85	12 1	73 8	5
						94 9						
*01	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	53 1	1822 2	Y	97	12 1	86 8	4
						107 9						
*02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	50 1	1718 2	Y	84	22 1	57 8	9
						92 9						
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	59 1	1997 2	Y	73	30 1	48 8	4
						80 9						
*04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	54 1	1889 2	Y	77	21 1	48 8	12
						85 9						
*05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	49 1	1810 2	Y	118	20 1	97 8	13
						130 9						
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	45 1	1735 2	Y	141	20 1	119 8	15
						155 9						
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	46 1	1760 2	Y	179	38 1	153 8	3
						197 9						

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
OWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2		N	-0-			21
03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2		N	-0-			21
04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2		N	-0-			21
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2		N	-0-			21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			21
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471														
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			14
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			14
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			14
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			14
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404														
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	2		N	-0-			93
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2297	2	88 9	N	80	173 1		-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25 9	N	23			23
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52 9	N	47			70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2		N	-0-			70
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268														
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530														
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	2		N	-0-			37
03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2		N	-0-			37
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			37
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		N	-0-			37
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			37
07	5394	X	5306	-0-	-88	-0-	5306	2		N	-0-			37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465														
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-		715	2	3	9	45
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-		792	2	3	9	48
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-		837	2	3	9	51
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-		809	2	6	9	56
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-		694	2	2	9	58
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-		915	2	1	9	59

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		15			N	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

02	2268 N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					59
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					59
07	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

02	952 N	855	-0-	-97	-0-	832	2	23	9	N	21					21
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1090	2	44	9	N	40					61
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	N	35	95	1			1
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13					42

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	Y	4	3 1
						4	9					2
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	Y	6	7 1
						7	9					1
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	7	5 1
						8	9					3
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	5	5 1
						6	9					3
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	Y	6	6 1
						7	9					3
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	8	10 1
						9	9					1
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383												
02	1904 N	1898	-0-	-6	-0-	1898	2			N	-0-	-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-	-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16	16
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5	21
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
02	1848 N	697	-0-	-1151	-0-	697	2			N	-0-	63
03	1364 N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-	63
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1450	2	90	9	N	82	145 1
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	N	58	58
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21	79
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	1
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-	1
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-	1
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	1
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-	1
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47			47
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	9	287	1	Y	99	91	1	55
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	109	9	277	1	Y	21	59	1	17
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	23	9	278	1	Y	75			92
06	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	83	9	284	1	Y	80	137	1	35
07	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	88	9	296	1	Y	71			106
						78	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	Y	9	6	1	2
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	10	9	39	1	Y	8	7	1	1
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	9	9	36	1	Y	9	5	1	3
05	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	10	9	33	1	Y	8	5	1	3
06	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	9	9	30	1	Y	8	5	1	3
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	30	1	31	1	Y	11	9	1	1
						12	9							

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			1
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			1
04	1410 N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-			1
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-			1
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			1
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1362	2	26	9	N	24			25

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1	-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	275	2	18	9	N	16			16
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28			44
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14			58
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49			107
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	337	2	83	9	N	75	168	1	14

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DOWNER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211758		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	70 1	2938 2	Y	73	18 1	58 8	7
						80 9						
*09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	80 1	2845 2	Y	77	18 1	63 8	3
						85 9						
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	82 1	2909 2	Y	88	11 1	71 8	9
						97 9						
*11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	75 1	2602 2	Y	89	18 1	74 8	6
						98 9						
*12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	78 1	2720 2	Y	101	18 1	82 8	7
						111 9						
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	78 1	2692 2	Y	106	13 1	93 8	7
						117 9						
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	74 1	2553 2	Y	102	20 1	82 8	7
						112 9						
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	84 1	2858 2	Y	95	22 1	78 8	2
						105 9						
*04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	79 1	2745 2	Y	103	14 1	82 8	9
						113 9						
*05	3100 N	3118	-0-	18	18	77 1	2843 2	Y	180	14 1	165 8	10
						198 9						
*06	3000 N	3036	-0-	36	54	71 1	2725 2	Y	218	14 1	202 8	12
						240 9						
*07	3100 N	3179	-0-	79	133	73 1	2801 2	Y	277	28 1	259 8	2
						305 9						

ABNEY, C. M. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211932		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

DOWNER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213628		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398			
*08	434 N	425	-0-	-9	-0-	10 1	415 2	Y	-0-		-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11 1	380 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*01	403 N	387	-0-	-16	-0-	11 1	375 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*02	364 N	349	-0-	-15	-0-	10 1	338 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*03	403 N	328	-0-	-75	-0-	9 1	318 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11 1	374 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	10 1	361 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9 1	348 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	9 1	361 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

*08	713 N	653	-0-	-60	-0-	15	1	636	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	643	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
*04	660 N	640	-0-	-20	-0-	18	1	616	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
*05	682 N	658	-0-	-24	-0-	17	1	637	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
*06	660 N	637	-0-	-23	-0-	16	1	615	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	6	8	1			1
						7	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		560 N	367	-0-	-193	-0-	68 1	282 2	Y	15			26
							17 9						
03		868 N	286	-0-	-582	-0-	83 1	168 2	Y	32	40 1		18
							35 9						
04		450 N	348	-0-	-102	-0-	96 1	244 2	Y	7	19 1		6
							8 9						
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	105 1	281 2	Y	21			27
							23 9						
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	102 1	257 2	Y	20	36 1		11
							22 9						
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	63 1	172 2	Y	14			25
							15 9						
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971													
02		4480 X	4289	-0-	-191	-0-	4289 2		N	-0-			29
03		4960 X	4666	-0-	-294	-0-	4666 2		N	-0-			29
04		4800 X	4520	-0-	-280	-0-	4520 2		N	-0-			29
05		4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410 2		N	-0-			29
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		N	-0-			29
*07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			29
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710													
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	365 1	600 2	Y	-0-			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	428 1	704 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	905	-0-	-205	-0-	353 1	552 2	Y	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	366 1	757 2	Y	47			47
							52 9						
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	350 1	753 2	Y	139	173 1		13
							153 9						
*07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	361 1	841 2	Y	-0-			13
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472													
02		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	93 1	3182 2	Y	14	15 1	3 8	2
							15 9						
03		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	103 1	3523 2	Y	13	9 1	3 8	3
							14 9						
04		3540 X	3490	-0-	-50	-0-	97 1	3379 2	Y	13	9 1	3 8	4
							14 9						
05		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	95 1	3495 2	Y	11	8 1	4 8	3
							12 9						
06		3540 X	3447	-0-	-93	-0-	87 1	3347 2	Y	12	8 1	4 8	3
							13 9						
07		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	86 1	3288 2	Y	16	13 1	5 8	1
							18 9						
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355													
02		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11215 2	22 9	N	20			20
03		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545 2		N	-0-			20
04		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880 2		N	-0-			20
05		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12495 2		N	-0-			20
06		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976 2		N	-0-			20
*07		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681 2		N	-0-			20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1260 N	1219	-0-	-41	-0-		1219 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1329	-0-	-35	-0-		1329 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1269	-0-	-51	-0-		1269 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1260	-0-	-104	-0-		1260 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1170	-0-	-120	-0-		1170 2		N	-0-			-0-
*07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
02		3920 X	3726	-0-	-194	-0-		3726 2		N	-0-			55
03		4340 X	4105	-0-	-235	-0-		4105 2		N	-0-			55
04		4110 X	3952	-0-	-158	-0-		3952 2		N	-0-			55
05		4185 X	4126	-0-	-59	-0-		4126 2		N	-0-			55
06		3990 X	3962	-0-	-28	-0-		3960 2	2 9	N	2			57
07		4123 X	3945	-0-	-178	-0-		3945 2		N	-0-			57

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794														
*08		341 N	327	-0-	-14	-0-		7 1	289 2	Y	28	36 1		12
								31 9						
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-		276 2	30 9	Y	27	32 1		7
*10		296 N	296	-0-	-0-	-0-		261 2	35 9	Y	32	22 1		17
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-		244 2	32 9	Y	29	34 1		12
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-		6 1	214 2	Y	35	35 1		12
								39 9						
*01		310 N	228	-0-	-82	-0-		6 1	205 2	Y	15	16 1		11
								17 9						
*02		252 N	242	-0-	-10	-0-		6 1	206 2	Y	27	30 1		8
								30 9						
*03		248 N	246	-0-	-2	-0-		6 1	220 2	Y	18	24 1		2
								20 9						
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-		6 1	223 2	Y	22	15 1		9
								24 9						
*05		279 N	254	-0-	-25	-0-		6 1	229 2	Y	17	15 1		11
								19 9						
*06		240 N	227	-0-	-13	-0-		5 1	204 2	Y	16	15 1		12
								18 9						
07		248 N	246	-0-	-2	-0-		6 1	219 2	Y	19	29 1		2
								21 9						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554														
02		1176 N	1116	-0-	-60	-0-		1116 2		N	-0-			12
03		1302 N	1229	-0-	-73	-0-		1229 2		N	-0-			12
04		1230 N	1165	-0-	-65	-0-		1165 2		N	-0-			12
05		1240 N	1178	-0-	-62	-0-		1178 2		N	-0-			12
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-		1078 2		N	-0-			12
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237 2		N	-0-			12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		1674 N	1403	-0-	-271	-0-	33 1	1367 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
*09		1110 N	967	-0-	-143	-0-	965 2	2 9	Y	2	2 1		1
*10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 2	1 9	Y	1	1 1		1
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993 2	2 9	Y	2	2 1		1
*12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	26 1	906 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
*01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	28 1	965 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
*02		924 N	712	-0-	-212	-0-	20 1	688 2	Y	4	2 1	1 8	1
							4 9						
*03		930 N	896	-0-	-34	-0-	25 1	867 2	Y	4	3 1	1 8	1
							4 9						
*04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	27 1	932 2	Y	4	3 1	1 8	1
							4 9						
*05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	24 1	893 2	Y	4	2 1	2 8	1
							4 9						
*06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 1	1115 2	Y	5	3 1	2 8	1
							6 9						
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	27 1	1024 2	Y	6	4 1	2 8	1
							7 9						
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148													
02		4172 X	3229	-0-	-943	-0-	438 1	2791 2	Y	-0-			80
03		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	519 1	3297 2	Y	-0-			80
04		3690 X	3292	-0-	-398	-0-	474 1	2818 2	Y	-0-			80
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	607 1	3081 2	Y	-0-			80
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	639 1	3137 2	Y	-0-			80
07		3813 X	3611	-0-	-202	-0-	598 1	3013 2	Y	-0-			80
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597													
02		3864 X	3301	-0-	-563	-0-	3301 2		N	-0-			37
03		4278 X	3557	-0-	-721	-0-	3557 2		N	-0-			37
04		3930 X	3401	-0-	-529	-0-	3401 2		N	-0-			37
05		3906 X	3681	-0-	-225	-0-	3681 2	40 9	N	36	73 1		-0-
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
*07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717													
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	445 1	2340 2	Y	-0-			10
03		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	524 1	3471 2	Y	192	175 1		27
							211 9						
04		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	555 1	3967 2	Y	47			74
							52 9						
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	571 1	3721 2	Y	110	172 1		12
							121 9						
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	594 1	4695 2	Y	-0-			12
*07		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	699 1	5320 2	Y	130	139 1		3
							143 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		ELLIS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	242955	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8766 - 9736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		756 N	723	-0-	-33	-0-	353 1	318 2		Y	47	171 1		60
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	52 9 279 1	528 2		Y	124	174 1		10
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	136 9 333 1	917 2		Y	-0-			10
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	298 1	1006 2		Y	57			67
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63 9 304 1	940 2		Y	112	172 1		7
*07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	123 9 351 1	979 2		Y	-0-			7

SCOTT, T. P.				WELL #:	15	RRCID ->	243188	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9274 - 9536	
02		2800 X	2358	-0-	-442	-0-	2358 2			N	-0-			94
03		3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013 2			N	-0-			94
04		3000 X	2884	-0-	-116	-0-	2884 2			N	-0-			94
05		2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870 2			N	-0-			94
06		2910 X	2880	-0-	-30	-0-	2880 2			N	-0-			94
07		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895 2			N	-0-			94

BRYSON "A" UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	244091	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9646 - 11254	
02		4676 X	4374	-0-	-302	-0-	659 1	3715 2		Y	-0-			-0-
03		5177 X	4577	-0-	-600	-0-	708 1	3869 2		Y	-0-			-0-
04		4860 X	4517	-0-	-343	-0-	692 1	3825 2		Y	-0-			-0-
05		4991 X	4686	-0-	-305	-0-	729 1	3957 2		Y	-0-			-0-
06		4830 X	4555	-0-	-275	-0-	712 1	3843 2		Y	-0-			-0-
07		4836 X	4671	-0-	-165	-0-	766 1	3905 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	245940	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	10090 - 13476	
*08		7719 X	7550	-0-	-169	-0-	175 1	7340 2		Y	32	33 1		11
*09		7440 X	7013	-0-	-427	-0-	35 9 6974 2	39 9		Y	35	34 1		12
*10		7688 X	7484	-0-	-204	-0-	7447 2	37 9		Y	34	15 1	18 8	13
*11		7350 X	7079	-0-	-271	-0-	7040 2	39 9		Y	35	15 1	18 8	15
*12		7564 X	7430	-0-	-134	-0-	206 1	7187 2		Y	34	15 1	21 8	13
*01		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	37 9 216 1	7414 2		Y	39	24 1	24 8	4
*02		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	43 9 192 1	6611 2		Y	29	15 1	16 8	2
*03		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	32 9 212 1	7241 2		Y	31	15 1	14 8	4
*04		7440 X	7104	-0-	-336	-0-	34 9 197 1	6874 2		Y	30	15 1	13 8	6
*05		7688 X	7393	-0-	-295	-0-	33 9 195 1	7164 2		Y	31	14 1	19 8	4
*06		7440 X	6946	-0-	-494	-0-	34 9 175 1	6737 2		Y	31	14 1	18 8	3
07		7564 X	7213	-0-	-351	-0-	44 9 183 1	6986 2		Y	40	18 1	21 8	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	12555 X	12241	-0-	-314	-0-	283 1	11877 2	81 9		Y	74	83 1			27
*09	12150 X	11289	-0-	-861	-0-	11203 2	86 9	81 9		Y	78	80 1			25
*10	12555 X	11638	-0-	-917	-0-	11553 2	85 9	81 9		Y	77	43 1	25 8		34
*11	12000 X	10968	-0-	-1032	-0-	10883 2	85 9	81 9		Y	77	54 1	25 8		32
*12	12245 X	11397	-0-	-848	-0-	315 1	10988 2	94 9		Y	85	56 1	29 8		32
*01	12245 X	10667	-0-	-1578	-0-	299 1	10284 2	84 9		Y	76	56 1	34 8		18
*02	10528 X	9490	-0-	-1038	-0-	266 1	9147 2	77 9		Y	70	52 1	24 8		12
*03	11625 X	10664	-0-	-961	-0-	301 1	10287 2	76 9		Y	69	49 1	23 8		9
*04	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	463 1	16153 2	100 9		Y	91	47 1	22 8		31
*05	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	751 1	27626 2	99 9		Y	90	63 1	34 8		24
*06	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	696 1	26821 2	101 9		Y	92	64 1	33 8		19
*07	26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	680 1	25905 2	140 9		Y	127	90 1	41 8		15
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670															
*08	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	48 1	2024 2	14 9		Y	13	14 1			5
*09	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1833 2	13 9	14 9		Y	12	13 1			4
*10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1925 2	14 9	14 9		Y	13	7 1	4 8		6
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1861 2	14 9	14 9		Y	13	9 1	4 8		6
*12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	55 1	1933 2	15 9		Y	14	10 1	5 8		5
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	59 1	2022 2	15 9		Y	14	10 1	6 8		3
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	52 1	1801 2	11 9		Y	10	9 1	3 8		1
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	58 1	1969 2	10 9		Y	9	6 1	2 8		2
*04	2040 N	1950	-0-	-90	-0-	54 1	1887 2	9 9		Y	8	5 1	2 8		3
*05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	51 1	1880 2	8 9		Y	7	5 1	3 8		2
*06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	48 1	1834 2	9 9		Y	8	5 1	3 8		2
07	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	50 1	1919 2	12 9		Y	11	8 1	4 8		1
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106 2				Y	-0-				22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	9052 X	8904	-0-	-148	-0-	206 1 47 9	8651 2	Y	43	45 1	14
*09	8760 X	8285	-0-	-475	-0-	8231 2	54 9	Y	49	46 1	17
*10	9052 X	8575	-0-	-477	-0-	8527 2	48 9	Y	44	17 1	17
*11	8610 X	7899	-0-	-711	-0-	7848 2	51 9	Y	46	17 1	19
*12	8897 X	8667	-0-	-230	-0-	240 1 52 9	8375 2	Y	47	17 1	18
*01	8897 X	8718	-0-	-179	-0-	245 1 55 9	8418 2	Y	50	27 1	5
*02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	224 1 42 9	7708 2	Y	38	18 1	3
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	253 1 42 9	8649 2	Y	38	18 1	6
*04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	242 1 39 9	8448 2	Y	35	19 1	8
*05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	234 1 39 9	8610 2	Y	35	17 1	5
*06	8670 X	8592	-0-	-78	-0-	216 1 40 9	8336 2	Y	36	17 1	4
07	9021 X	8806	-0-	-215	-0-	224 1 57 9	8525 2	Y	52	25 1	5

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10695 X	10369	-0-	-326	-0-	240 1 40 9	10089 2	Y	36	38 1	14
*09	10350 X	9653	-0-	-697	-0-	9612 2	41 9	Y	37	38 1	13
*10	10695 X	9931	-0-	-764	-0-	9889 2	42 9	Y	38	25 1	16
*11	10200 X	9529	-0-	-671	-0-	9487 2	42 9	Y	38	28 1	16
*12	10416 X	10051	-0-	-365	-0-	279 1 45 9	9727 2	Y	41	29 1	16
*01	10354 X	10067	-0-	-287	-0-	283 1 47 9	9737 2	Y	43	37 1	9
*02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	254 1 44 9	8735 2	Y	40	29 1	7
*03	10044 X	9739	-0-	-305	-0-	276 1 54 9	9409 2	Y	49	31 1	7
*04	9750 X	9169	-0-	-581	-0-	254 1 59 9	8856 2	Y	54	27 1	13
*05	10075 X	9341	-0-	-734	-0-	246 1 57 9	9038 2	Y	52	25 1	10
*06	9750 X	8924	-0-	-826	-0-	224 1 61 9	8639 2	Y	55	25 1	11
07	10013 X	9171	-0-	-842	-0-	232 1 79 9	8860 2	Y	72	41 1	6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	12617 X	12370	-0-	-247	-0-	285	1	11979	2	Y	96	75	1					23
*09	12210 X	11265	-0-	-945	-0-	11177	2	88	9	Y	80	76	1					27
*10	12586 X	10616	-0-	-1970	-0-	10538	2	78	9	Y	71	26	1	44	8			28
*11	11790 X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	Y	73	26	1	44	8			31
*12	12338 X	10320	-0-	-2018	-0-	285	1	9956	2	Y	72	26	1	50	8			27
*01	12369 X	10078	-0-	-2291	-0-	283	1	9714	2	Y	74	35	1	58	8			8
*02	10528 X	9866	-0-	-662	-0-	277	1	9501	2	Y	80	32	1	48	8			8
*03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	314	1	10705	2	Y	86	36	1	50	8			8
*04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	295	1	10300	2	Y	88	33	1	47	8			16
*05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	306	1	11268	2	Y	98	31	1	70	8			13
*06	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	281	1	10834	2	Y	99	31	1	67	8			14
*07	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	291	1	11076	2	Y	128	51	1	83	8			8

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

*08	16461 X	14937	-0-	-1524	-0-	346	1	14535	2	Y	51	54	1					18
*09	15870 X	15383	-0-	-487	-0-	15319	2	64	9	Y	58	56	1					20
*10	16399 X	15837	-0-	-562	-0-	15775	2	62	9	Y	56	32	1	22	8			22
*11	15870 X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	Y	58	34	1	22	8			24
*12	16244 X	16151	-0-	-93	-0-	448	1	15638	2	Y	59	35	1	25	8			23
*01	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	452	1	15534	2	Y	68	52	1	29	8			10
*02	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	407	1	13997	2	Y	58	36	1	24	8			8
*03	16151 X	16025	-0-	-126	-0-	454	1	15493	2	Y	71	40	1	29	8			10
*04	15630 X	15228	-0-	-402	-0-	422	1	14722	2	Y	76	38	1	31	8			17
*05	16151 X	15388	-0-	-763	-0-	405	1	14900	2	Y	75	35	1	45	8			12
*06	15540 X	14717	-0-	-823	-0-	370	1	14262	2	Y	77	34	1	43	8			12
07	16027 X	15095	-0-	-932	-0-	383	1	14598	2	Y	104	54	1	53	8			9

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

02	11928 X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40							40
03	13206 X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-							40
04	12660 X	12077	-0-	-583	-0-	12065	2	12	9	N	11	50	1					1
05	12865 X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33							34
06	12330 X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-							34
07	12617 X	12268	-0-	-349	-0-	12248	2	20	9	N	18	52	1					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	12741 X	12188	-0-	-553	-0-	282 1	11845 2	Y	55	59 1	19	
						61 9						
*09	12330 X	11278	-0-	-1052	-0-	11212 2	66 9	Y	60	59 1	20	
*10	12741 X	11630	-0-	-1111	-0-	11567 2	63 9	Y	57	29 1	23	
*11	12090 X	11193	-0-	-897	-0-	11128 2	65 9	Y	59	32 1	25	
*12	12245 X	11660	-0-	-585	-0-	323 1	11272 2	Y	59	33 1	22	
						65 9						
*01	12183 X	11625	-0-	-558	-0-	327 1	11230 2	Y	62	41 1	10	
						68 9				33 8		
*02	10528 X	10269	-0-	-259	-0-	289 1	9922 2	Y	53	33 1	7	
						58 9				23 8		
*03	11656 X	11226	-0-	-430	-0-	318 1	10846 2	Y	56	33 1	8	
						62 9				22 8		
*04	11280 X	10610	-0-	-670	-0-	294 1	10253 2	Y	57	30 1	14	
						63 9				21 8		
*05	11656 X	10701	-0-	-955	-0-	282 1	10360 2	Y	54	27 1	11	
						59 9				30 8		
*06	11250 X	10163	-0-	-1087	-0-	256 1	9845 2	Y	56	27 1	11	
						62 9				29 8		
07	11377 X	10433	-0-	-944	-0-	265 1	10084 2	Y	76	43 1	7	
						84 9				37 8		

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165												
*08	16709 X	16123	-0-	-586	-0-	373 1	15696 2	Y	49	50 1	17	
						54 9						
*09	16170 X	15062	-0-	-1108	-0-	15006 2	56 9	Y	51	50 1	18	
*10	16709 X	15449	-0-	-1260	-0-	15395 2	54 9	Y	49	30 1	19	
*11	15870 X	14800	-0-	-1070	-0-	14744 2	56 9	Y	51	31 1	21	
*12	16213 X	15645	-0-	-568	-0-	435 1	15153 2	Y	52	32 1	20	
						57 9				21 8		
*01	16120 X	15630	-0-	-490	-0-	440 1	15122 2	Y	62	49 1	9	
						68 9				24 8		
*02	14056 X	13980	-0-	-76	-0-	394 1	13528 2	Y	53	32 1	5	
						58 9				25 8		
*03	15655 X	15368	-0-	-287	-0-	435 1	14858 2	Y	68	32 1	9	
						75 9				32 8		
*04	15150 X	14557	-0-	-593	-0-	404 1	14075 2	Y	71	33 1	14	
						78 9				33 8		
*05	15655 X	14723	-0-	-932	-0-	388 1	14256 2	Y	72	29 1	9	
						79 9				48 8		
*06	15120 X	14074	-0-	-1046	-0-	354 1	13639 2	Y	74	29 1	8	
						81 9				46 8		
07	15469 X	14441	-0-	-1028	-0-	366 1	13964 2	Y	101	44 1	8	
						111 9				57 8		

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350												
02	22078 X	6755	-0-	-15323	-0-	312 1	6443 2	Y	-0-		18	
03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	308 1	6786 2	Y	-0-		18	
04	7200 X	6939	-0-	-261	-0-	308 1	6631 2	Y	-0-		18	
05	7440 X	7136	-0-	-304	-0-	341 1	6795 2	Y	-0-		18	
06	6900 X	6642	-0-	-258	-0-	326 1	6316 2	Y	-0-		18	
07	7130 X	6829	-0-	-301	-0-	333 1	6496 2	Y	-0-		18	

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
02	12432 X	11217	-0-	-1215	-0-	11173 2	44 9	N	40		74	
03	13764 X	12269	-0-	-1495	-0-	12251 2	18 9	N	16	90 1	-0-	
04	12750 X	11715	-0-	-1035	-0-	11715 2		N	-0-		-0-	
05	12865 X	11671	-0-	-1194	-0-	11671 2		N	-0-		-0-	
06	12120 X	11767	-0-	-353	-0-	11767 2		N	-0-		-0-	
07	12431 X	11713	-0-	-718	-0-	11713 2		N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11222 X	10927	-0-	-295	-0-	252 1 63 9	10612 2	Y	57	59 1	18
*09	10860 X	10211	-0-	-649	-0-	10139 2	72 9	Y	65	61 1	22
*10	11222 X	10457	-0-	-765	-0-	10394 2	63 9	Y	57	21 1	22
*11	10740 X	10000	-0-	-740	-0-	9933 2	67 9	Y	61	21 1	26
*12	11036 X	10555	-0-	-481	-0-	292 1 67 9	10196 2	Y	61	22 1	23
*01	10912 X	10506	-0-	-406	-0-	295 1 70 9	10141 2	Y	64	33 1	6
*02	9520 X	9478	-0-	-42	-0-	266 1 65 9	9147 2	Y	59	24 1	5
*03	10540 X	10251	-0-	-289	-0-	290 1 68 9	9893 2	Y	62	25 1	7
*04	10200 X	9716	-0-	-484	-0-	269 1 67 9	9380 2	Y	61	24 1	11
*05	10540 X	9829	-0-	-711	-0-	258 1 75 9	9496 2	Y	68	22 1	8
*06	10170 X	9398	-0-	-772	-0-	236 1 74 9	9088 2	Y	67	21 1	7
07	10509 X	9654	-0-	-855	-0-	244 1 100 9	9310 2	Y	91	34 1	6

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

02	34220 X	10887	-0-	-23333	-0-	586 1	10301 2	Y	-0-	-0-	22
03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	710 1	10533 2	Y	-0-	-0-	22
04	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	775 1	10615 2	Y	-0-	-0-	22
05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	886 1	10288 2	Y	-0-	-0-	22
06	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	901 1	9524 2	Y	-0-	-0-	22
*07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	904 1	9717 2	Y	-0-	-0-	22

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

*08	16492 X	15824	-0-	-668	-0-	366 1 85 9	15373 2	Y	77	82 1	27
*09	15870 X	14784	-0-	-1086	-0-	14692 2	92 9	Y	84	82 1	29
*10	16399 X	14999	-0-	-1400	-0-	14913 2	86 9	Y	78	37 1	32
*11	15600 X	14420	-0-	-1180	-0-	14330 2	90 9	Y	82	41 1	35
*12	15934 X	15381	-0-	-553	-0-	426 1 95 9	14860 2	Y	86	44 1	33
*01	15810 X	15327	-0-	-483	-0-	431 1 96 9	14800 2	Y	87	56 1	14
*02	13804 X	13693	-0-	-111	-0-	385 1 88 9	13220 2	Y	80	45 1	11
*03	15376 X	14980	-0-	-396	-0-	424 1 98 9	14458 2	Y	89	49 1	11
*04	14880 X	14223	-0-	-657	-0-	394 1 100 9	13729 2	Y	91	43 1	20
*05	15376 X	14382	-0-	-994	-0-	378 1 102 9	13902 2	Y	93	39 1	17
*06	14820 X	13752	-0-	-1068	-0-	345 1 103 9	13304 2	Y	94	39 1	17
07	15159 X	14108	-0-	-1051	-0-	357 1 136 9	13615 2	Y	124	64 1	9

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

02	12124 X	11239	-0-	-885	-0-	11239 2		N	-0-	-0-	-0-
03	13423 X	13301	-0-	-122	-0-	13301 2		N	-0-	-0-	-0-
04	12960 X	12822	-0-	-138	-0-	12822 2		N	-0-	-0-	-0-
05	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13139 2	156 9	N	142		142
06	12870 X	12674	-0-	-196	-0-	12674 2		N	-0-	-0-	142
07	13299 X	13026	-0-	-273	-0-	13026 2		N	-0-	-0-	142

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	26058 X	7977	-0-	-18081	-0-	366	1	7579	2	Y	29			139
03	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	366	1	8075	2	Y	46	185	1	-0-
04	8790 X	7921	-0-	-869	-0-	350	1	7551	2	Y	18			18
05	9114 X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29			47
06	8820 X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22			69
07	8835 X	7535	-0-	-1300	-0-	365	1	7118	2	Y	47	39	8	77

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
02	10472 X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9			23
03	11594 X	10791	-0-	-803	-0-	862	1	9908	2	Y	19	31	1	11
04	11190 X	10628	-0-	-562	-0-	817	1	9808	2	Y	3	11	1	3
05	11377 X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-			3
06	10740 X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	10974 X	10716	-0-	-258	-0-	825	1	9891	2	Y	-0-			-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
02	32122 X	9925	-0-	-22197	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-			82
03	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	460	1	10152	2	Y	-0-			82
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	403	1	8681	2	Y	-0-			82
05	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1	77
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-			77
*07	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	452	1	8816	2	Y	33			110

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
02	9632 X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-			40
03	10664 X	8771	-0-	-1893	-0-	8731	2	40	9	N	36	73	1	3
04	9000 X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-			3
05	9021 X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-			3
06	8520 X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26			29
07	8773 X	8475	-0-	-298	-0-	8475	2			N	-0-			29

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
02	32499 X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-			-0-
03	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	692	1	10033	2	Y	-0-			-0-
04	10830 X	10326	-0-	-504	-0-	701	1	9625	2	Y	-0-			-0-
05	11625 X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47			47
06	11250 X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-			47
07	11625 X	9537	-0-	-2088	-0-	805	1	8732	2	Y	-0-			47

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SMITH RESOURCES, INC.				796160								
LINDSEY, SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 063323		COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9348 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		456 N	456	-0-	-0-	247 1	209 2		N	-0-		175
03		378 N	378	-0-	-0-	198 1	180 2		N	-0-		175
04		1008 N	1008	-0-	-0-	602 1	406 2		N	-0-		175
05		1016 N	1016	-0-	-0-	695 1	321 2		N	-0-		175
06		210 N	158	-0-	-52	105 1	53 2		N	-0-		175
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		175

RUDD, W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 133127		COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9304 - 9564
02		637 N	637	-0-	-0-	360 1	277 2		N	-0-		14
03		396 N	396	-0-	-0-	276 1	120 2		N	-0-		14
04		452 N	452	-0-	-0-	317 1	135 2		N	-0-		14
05		713 N	600	-0-	-113	439 1	161 2		N	-0-		14
06		924 N	924	-0-	-0-	724 1	200 2		N	-0-		14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		14

SMITH-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 135877		COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9290 - 9551
02		1114 N	1114	-0-	-0-	628 1	486 2		N	-0-		171
03		1364 N	1364	-0-	-0-	705 1	659 2		N	-0-		171
04		1288 N	1288	-0-	-0-	774 1	514 2		N	-0-		171
05		1195 N	1195	-0-	-0-	821 1	374 2		N	-0-		171
06		660 N	353	-0-	-307	246 1	107 2		N	-0-		171
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 1	RRCID -> 140111		COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9371 - 9594
02		1420 X	1420	-0-	-0-	818 1	602 2		N	-0-		128
03		1832 X	1832	-0-	-0-	934 1	898 2		N	-0-		128
04		1618 X	1618	-0-	-0-	942 1	676 2		N	-0-		128
05		1610 N	1610	-0-	-0-	1093 1	517 2		N	-0-		128
06		1719 N	1719	-0-	-0-	1199 1	520 2		N	-0-		128
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		128

WINSTON, W. T.		WELL #:		1	RRCID -> 140771		COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9336 - 9612
02		1129 N	1129	-0-	-0-	215 1	914 2		N	-0-		159
03		1140 N	1140	-0-	-0-	217 1	923 2		N	-0-		159
04		1124 N	1124	-0-	-0-	214 1	910 2		N	-0-		159
05		1156 N	1156	-0-	-0-	220 1	936 2		N	-0-		159
06		1054 N	1054	-0-	-0-	200 1	854 2		N	-0-		159
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID -> 145988		COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9365 - 9625
02		983 N	983	-0-	-0-	566 1	417 2		N	-0-		88
03		1617 N	1617	-0-	-0-	839 1	778 2		N	-0-		88
04		1428 N	1428	-0-	-0-	833 1	595 2		N	-0-		88
05		420 N	420	-0-	-0-	295 1	125 2		N	-0-		88
06		840 N	437	-0-	-403	305 1	132 2		N	-0-		88
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		88

RUDD, W.L.		WELL #:		3	RRCID -> 169105		COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9329 - 9587
02		100 N	100	-0-	-0-	53 1	47 2		N	-0-		127
03		62 N	60	-0-	-2	60 2			N	-0-		127
04		54 N	54	-0-	-0-	54 2			N	-0-		127
05		36 N	36	-0-	-0-	36 2			N	-0-		127
06		67 N	67	-0-	-0-	67 2			N	-0-		127
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
VERHALEN		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	67	-0-	-213	-0-	67	2	N	-0-		114
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	N	5		119
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		119
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		119
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2	N	-0-		119
07	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2	N	-0-		119

URSUS OIL AND GAS				879300		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SNEED				2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	2 8	219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		230
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230

RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
GARRETT "E"				3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARRETT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666	
02	1120 N	663	-0-	-457	-0-	13 1	650 2	Y	-0-
03	899 N	742	-0-	-157	-0-	13 1	729 2	Y	-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	27 1	1671 2	Y	-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	35 1	1864 2	Y	-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	31 1	1649 2	Y	-0-
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	62	-0-	62	62	1 1	61 2	Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5 8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	5 8

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #:		1H	RRCID ->	285947	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10108	-	16450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		85400 X	73150	-0-	-12250	-0-	72775 2	375 9	Y	341	475 1		107
03		94550 X	71022	-0-	-23528	-0-	70605 2	417 9	Y	379	347 1	38 8	101
04		91500 X	59323	-0-	-32177	-0-	58946 2	377 9	Y	343	341 1		103
05		94550 X	59188	-0-	-35362	-0-	58888 2	300 9	Y	273	318 1		58
06		78390 X	54266	-0-	-24124	-0-	53917 2	349 9	Y	317	151 1	1 8	223
07		81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-			Y	NO RPT			223

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)				95369 163	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651	-	9785
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)				95369 171	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844	-	7883
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)				95369 176	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8348	-	9554
02		560 N	513	-0-	-47	-0-	24 1	459 2	N	27	162 1		17
							30 9						
03		589 N	548	-0-	-41	-0-	26 1	499 2	N	21			38
							23 9						
04		600 N	500	-0-	-100	-0-	23 1	445 2	N	29			67
							32 9						
05		558 N	514	-0-	-44	-0-	24 1	459 2	N	28			95
							31 9						
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	34	60 1		69
							37 9						
07		527 N	331	-0-	-196	-0-	16 1	301 2	N	13			82
							14 9						

WASKOM (DANA SAND)				95369 184	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
ABERCROMBIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5835	-	5865
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			180
03		62 #	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			180
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			180
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			180
*06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			180
*07		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	630 2	N	18			338
						20 9						
*02	644 N	602	-0-	-42	-0-	26 1	567 2	N	8			346
						9 9						
*03	744 N	389	-0-	-355	-0-	16 1	349 2	N	22			368
						24 9						
*04	810 N	81	-0-	-729	-0-	4 1	77 2	N	-0-			368
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-			368
*06	360 N	71	-0-	-289	-0-	3 1	68 2	N	-0-			368
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	47 2	106 9	N	96	176 1		288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-			-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	9 1	217 2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	144 1		-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

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

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	160 1 7 9	2058 2	N	6	6 8	-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	194 1 3 9	2460 2	N	3	3 8	-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	180 1 2 9	2243 2	N	2	2 8	-0-
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	176 1 2 9	2239 2	N	2	2 8	-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	148 1 3 9	1886 2	N	3	3 8	-0-
*07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	179 1 2 9	1541 2	N	2	2 8	-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652		
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	207 1 9 9	2663 2	N	8	8 8	-0-
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	212 1 12 9	2691 2	N	11	11 8	-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	199 1 12 9	2478 2	N	11	11 8	-0-
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	196 1 14 9	2487 2	N	13	13 8	-0-
06	2520 X	2195	-0-	-325	-0-	159 1 14 9	2022 2	N	13	13 8	-0-
07	2604 X	325	-0-	-2279	-0-	33 1 11 9	281 2	N	10	10 8	-0-

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938		
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	81 1 11 9	1539 2	N	10		63
03	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	88 1 13 9	1671 2	N	12	55 1	20
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	89 1 9 9	1681 2	N	8		28
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	90 1 8 9	1706 2	N	7		35
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	91 1 8 9	1729 2	N	7		42
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	96 1 7 9	1822 2	N	6		48

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
BELL GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 286851		COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021															
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-			80
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-			80
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	18			98
							20	9							
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65			163
							72	9							
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20			183
							22	9							
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	N	12			195

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624															
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945															
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-			-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-			-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-			-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824															
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	77	1	225	2	N	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852															
02		4648 X	4565	-0-	-83	-0-	4565	2			Y	-0-			-0-
03		5146 X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-			-0-
04		4980 X	4762	-0-	-218	-0-	4762	2			Y	-0-			-0-
05		5115 X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-			-0-
06		4950 X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-			-0-
07		5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-			-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240		
02	756 N	619	-0-	-137	-0-	99	1	400	2	N	109	156	1	275
						120	9							
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	330	2	N	109	161	1	223
						120	9							
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	183	1	496	2	N	109			332
						120	9							
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	463	2	N	198	169	1	361
						218	9							
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	146	149	1	358
						161	9							
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	248	1	592	2	N	111	168	1	301
						122	9							

WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
ABNEY, J.D. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35 1	672 2	N	10			315
						11 9						
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	61 1	1139 2	N	-0-			315
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	71 1	1353 2	N	-0-			315
*05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	76 1	1448 2	N	131	170 1		276
						144 9						
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	79 1	1507 2	N	38	167 1		147
						42 9						
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	88 1	1672 2	N	-0-			147
WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
CARGILL GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
BURKS				WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRD OPERATING, LLC				186953								
STRENGTH				WELL #:	1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1239 2	348 9	N	316	1		-0-
05	1860 N	1241	-0-	-619	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1523	-0-	-187	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	222	-0-	-1421	-0-	222 2		N	-0-			-0-
WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572								
FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 267523		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081							
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	2	N	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-				-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	296	1	245	2	N	-0-				-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-				-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-				-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	374	1	168	2	N	-0-				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105314		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916							
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	N	35				65
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	169	1	3793	2	N	35				100
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	10				110
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1		-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28				28
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3692	2	80	9	N	73				101

KNIGHTON		WELL #: 4 T		RRCID -> 127150		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOBE		WELL #: 8		RRCID -> 283353		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852							
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	13	1	54	2	N	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-				-0-
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	22	1	59	2	N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-				-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

ETOS OPERATING, INC.		255131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177							
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				47

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 5990 - 5997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 5767 - 5773	
ABNEY, C. M.				3-C							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	6505 PERF. 5892 - 5900	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 5780 - 5782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
DOWNER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	334 1	1586 2	Y	8	9 1	3
							9 9					
*09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	300 1	1695 2	Y	8	8 1	3
							9 9					
*10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	299 1	1549 2	Y	8	7 1	4
							9 9					
*11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210 1	1140 2	Y	7	8 1	3
							8 9					
*12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	313 1	1395 2	Y	8	7 1	4
							9 9					
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	363 1	1516 2	Y	8	9 1	3
							9 9					
*02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	226 1	1060 2	Y	11	9 1	5
							12 9					
*03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	343 1	1554 2	Y	16	18 1	3
							18 9					
*04		1830 N	1541	-0-	-289	-0-	265 1	1258 2	Y	16	12 1	7
							18 9					
*05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	272 1	1331 2	Y	14	12 1	1 8
							15 9					
*06		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	316 1	1429 2	Y	14	12 1	1 8
							15 9					
07		1581 N	1245	-0-	-336	-0-	206 1	1022 2	Y	15	21 1	1 8
							17 9					

STROUD		WELL #:		2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5981 - 5988
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		95369 481		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
A & E MINERALS, LLC		000016										
WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2802 - 2812
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
KDB		WELL #:		1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

02	812 N	795	-0-	-17	-0-	34	1	744	2	N	15					218
						17	9									
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	15					233
						17	9									
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	83					316
						91	9									
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	N	20					336
						22	9									
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2					338
						2	9									
*07	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-	153	1			185

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3351	2	69	9	N	63	166	1			59
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3282	2	57	9	N	52					111
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50					161
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40					201
*06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39	160	1			80
*07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	N	34					114

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1932 N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
						25	9									
03	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	260	1	1769	2	N	52					138
						57	9									
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	N	36					174
						40	9									
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1			35
						25	9									
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32					67
						35	9									
07	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	310	1	2043	2	N	33					100
						36	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2		N	-0-		98
03	1767 N	2	-0-	-1765	-0-	2	2		N	-0-		98
04	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	1033	2	22 9	N	20		118
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		118
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		118
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		118

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780
02	2278 N	558	-0-	-1720	-0-	167	1	369 2	Y	20		154
						22	9					
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	112 2	Y	21	175 1	-0-
						23	9					
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	267	1	399 2	Y	14		14
						15	9					
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	341	1	935 2	Y	11		25
						12	9					
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	329	1	713 2	Y	19		44
						21	9					
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	356	1	740 2	Y	6		50
						7	9					

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 - 6070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 - 5686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OBANION, G.		WELL #:		1	RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5605 - 5643	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017 - P/A 10/06/17													

VINCENT		WELL #:		10	RRCID ->	197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5635 - 5657	
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137 2	N	-0-			37	
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			37	
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			37	
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			37	
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			37	
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			37	

VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	256050	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5614 - 5624	
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573 2	25 9	N	23		412	
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564 2	23 9	N	21	182 1	251	
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1249 2	17 9	N	15		266	
05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288 2	11 9	N	10		276	
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595 2	22 9	N	20		296	
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630 2	18 9	N	16		312	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	1	RRCID ->	017128	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5563 - 5930
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ABNEY, J. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017131	COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5620 - 5660	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132										COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5650	-	5682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133										COMPL. DATE	07/28/1949	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5620	-	5662
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134										COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5598	-	5640
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136										COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5570	-	5615
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				8		
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				8		
04		750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2		N	-0-				8		
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				8		
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				8		
*07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				8		

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140										COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574	-	6150
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154										COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5670	-	5690
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439										COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658	-	5662
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4144 X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4751	2	15	9	N	14		14
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4431	2	50	9	N	45	57 1	2
05	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-		2
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-		2
*07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-		2

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

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

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6055 - 6082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5948 - 6184			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826 - 5854			
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		13 L											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449 - 7461			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	7427 - 7445			
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		6											
02	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56				86
03	9920 X	9385	-0-	-535	-0-	9376	2	9	9	N	8	94	1		-0-
04	9600 X	8891	-0-	-709	-0-	8855	2	36	9	N	33				33
05	9920 X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-				33
06	9240 X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4				37
07	9517 X	9198	-0-	-319	-0-	9166	2	32	9	N	29				66

MCLOFFLIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7544			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BHR OIL & GAS 042860
 RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

02	644 N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	583	2	198	9	N	180	299	1			60
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	621	2	124	9	N	113	135	1			38
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690 N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	700	2	128	9	N	116	138	1			28

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

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

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 -	6268	
02		896 X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-		65
03		992 X	769	-0-	-223	-0-	196	1	573	2	N	-0-		65
04		960 X	571	-0-	-389	-0-	172	1	399	2	N	-0-		65
05		837 X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-		65
06		765 X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-		65
07		775 X	643	-0-	-132	-0-	262	1	381	2	N	-0-		65
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 -	6136	
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-		37
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		37
04		1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-		37
05		1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-		37
06		1680 N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-		37
*07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-		37
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC HOWELL		WELL #:		5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 -	6211	
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15		81
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	17	9	2634	2	N	-0-		81
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	72	1	2517	2	N	14		95
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	15	9	2704	2	N	2		97
06		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2	9	2605	2	N	-0-		97
*07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	90	1	2621	2	N	-0-		97
FIELDS-ISAACS		WELL #:		6 C	RRCID ->	135370	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 -	6752	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
ABNEY, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	136154	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6302 -	6342	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			18
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			18
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			18
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			18
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			18
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12			42
03	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1053	2	8	9	N	7	49	1	-0-
04	1110 N	933	-0-	-177	-0-	931	2	2	9	N	2			2
05	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-			2
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			2
07	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-			2

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BONNER, JOE INC. 082519
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. BOGGERY GAS UNIT		//CONT.//	95369 816 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID -> 017225	COMPL. DATE 03/19/1987	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6129 - 6138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO.		WELL #:	1 T	RRCID -> 017255	COMPL. DATE 02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5596 - 5627				
02	3304 X	1734	-0-	-1570	-0-	76 1	1658 2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	149 1	3344 2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	152 1	3012 2	N	9			9
						10 9						
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	245 1	4060 2	N	26			35
						29 9						
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	231 1	3900 2	N	4			39
						4 9						
*07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4223 2	6 9	N	5			44

VANCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159885	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6171 - 6177				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORRESTER, J. L. JONES, CECIL		WELL #:	1	RRCID -> 046688	COMPL. DATE 07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6162 - 6172				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID -> 137418	COMPL. DATE 11/06/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6148 - 6312				
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	201 1	6154 2	N	-0-			18
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	196 1	5996 2	N	-0-			18
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	192 1	5886 2	N	-0-			18
05	6355 X	5956	-0-	-399	-0-	188 1	5768 2	N	-0-			18
06	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	183 1	5591 2	N	-0-			18
*07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	210 1	6424 2	N	-0-			18

RUDD, W.L.		WELL #:	5	RRCID -> 142729	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
RUDD, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 148961		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2	N	-0-		99
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		99
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-		99
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		99
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		99
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		99

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 257162		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

BIRDWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 286950		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	25095 X	13852	-0-	-11243	-0-	443	1	N	80	838850 1	80
						88	9				
05	51863 X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	N	59	838850 1	139
						65	9				
*06	DELQ PR	12906	-0-	12906	12906	405	1	N	55	838850 1	194
						61	9				
07	51863 X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	N	20		214
						22	9				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 123383		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220			
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #: 2									
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		107
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		107
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		107
05	3100 N	3111	-0-	11	11	3111	2	N	-0-		107
06	3000 N	2992	-0-	-8	3	2992	2	N	-0-		107
*07	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2	N	-0-		107

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160			
MCCLAREN		WELL #: 1 T									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218			
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	743	2	N	3		71
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	776	2	N	24	9	93
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	733	2	N	31	9	121
05	837 N	688	-0-	-149	-0-	686	2	N	2	9	123
06	780 N	716	-0-	-64	-0-	714	2	N	2	9	125
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	N	2	9	127

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-				43
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				43
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				43
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				43
06	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-				43
07	DLQ G-10	155	-0-	155	347	155	2			Y	-0-				43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

02	2128 N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28				121
03	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28				149
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2162	2	28	9	N	25				174
05	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22				196
*06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25	170	1		51
*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25				76

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				34
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				34
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				34
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				34
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				34
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 5945 - 6076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	616	N	68	-0-	-548	-0-	68 2	N	-0-		132
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658 2	N	-0-		132
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		132
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		132
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		132
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846 2	3 9	N	3	135

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5883 - 5899	
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1067 2	19 9	N	17	153
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1166 2	23 9	N	21	174
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1124 2	18 9	N	16	190
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	871 2	13 9	N	12	202
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171 2	15 9	N	14	50
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192 2	17 9	N	15	65

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5918 - 6166	
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979 2	20 9	N	18	123
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212 2	13 9	N	12	135
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183 2	22 9	N	20	155
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2281 2	17 9	N	15	170
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256 2	20 9	N	18	188
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068 2	13 9	N	12	200

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6044 - 6108	
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2314 2	24 9	N	22	200
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2533 2	98 9	N	89	121
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2440 2	77 9	N	70	191
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2450 2	58 9	N	53	76
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300 2	58 9	N	53	129
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2673 2	73 9	N	66	195

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5860 - 5916	
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1268 2	61 9	N	55	256
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1392 2	55 9	N	50	306
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1332 2	53 9	N	48	354
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1373 2	50 9	N	45	232
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1360 2	50 9	N	45	277
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1407 2	51 9	N	46	323

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 5908 - 5950	
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	35
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	35
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	35
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	35
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6327 - 6344	
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898 2		N	-0-	42
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450 2	25 9	N	23	65
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5133 2	17 9	N	15	80
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280 2	17 9	N	15	95
06	5310	X	5080	-0-	-230	-0-	5067 2	13 9	N	12	107
07	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4726 2	11 9	N	10	117

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148										
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		8
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		8
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		8
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		8
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		8
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134										
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608 2	N	-0-		32
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		32
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		32
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		32
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		32
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2237 2	33 9 N	30		113
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2557 2	19 9 N	17	130 1	-0-
04	2370 N	2158	-0-	-212	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2535 2	14 9 N	13		13
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2590 2	22 9 N	20		33
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		33

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150										
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2	N	-0-		-0-
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 2	N	-0-		-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

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

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105		159
							116	9						
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	2928	2	N	76	168 1	67
							84	9						
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	2977	2	N	74		141
							81	9						
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139	1	2925	2	N	43		184
							47	9						
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92	1	2537	2	N	28	168 1	44
							31	9						
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2746	2	N	58		102
							64	9						

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	2			Y	-0-		47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-		47
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		47
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	150	1	2432	2	Y	6	6 1	2
							7	9						
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	75	1	2018	2	Y	6	6 1	2
							7	9						
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	Y	6	5 1 1 8	2
							7	9						
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	7	5 1 1 8	3
							8	9						
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	Y	6	5 1 1 8	3
							7	9						
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	Y	9	8 1 2 8	2
							10	9						
*02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123	1	1741	2	Y	5	5 1 1 8	1
							6	9						
*03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96	1	1287	2	Y	4	3 1 1 8	1
							4	9						
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2300	2	Y	9	6 1 1 8	3
							10	9						
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	6	6 1 1 8	2
							7	9						
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	6	5 1 1 8	2
							7	9						
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	9	9 1 1 8	1
							10	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2200 N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-	53
03	3100 N	2789	-0-	-311	3399	203	1	2583	2	Y	3	56
04	3000 N	2958	-0-	-42	3357	229	1	2721	2	Y	7	63
05	3100 N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-	63
06	3000 N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	3
*07	3100 N	2532	-0-	-568	2172	212	1	2320	2	Y	-0-	3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	60
03	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1983	2	1	9	N	1	1
04	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			N	-0-	1
05	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-	1
06	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-	1
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-	37
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	149	1	4019	2	N	-0-	37
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3199	2	N	-0-	37
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-	37
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	-0-
*07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

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

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	152	1	720	2	Y	74	36	1	30	8	34
						81	9									
03	961 N	687	-0-	-274	-0-	134	1	494	2	Y	54	33	1	28	8	27
						59	9									
04	840 N	531	-0-	-309	-0-	132	1	276	2	Y	112	49	1	32	8	58
						123	9									
05	961 N	609	-0-	-352	-0-	121	1	335	2	Y	139	107	1	58	8	32
						153	9									
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	156	1	415	2	Y	45	36	1	38	8	3
						50	9									
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	161	1	669	2	Y	81	40	1	33	8	11
						89	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		95369 864 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
WELL #:		8 T		RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS		WELL #:		1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207				
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			55
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	43	2	N	-0-			55
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-			55
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-			55
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-			55
*07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	37	2	N	-0-			55

JONESVILLE		WELL #:		15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY-O'BANION		WELL #:		1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123				
02	2744 X	1355	-0-	-1389	-0-	-0-	60	1	1288	2	N	6			40
03	3038 X	1064	-0-	-1974	-0-	-0-	45	1	1012	2	N	6			46
04	2940 X	2498	-0-	-442	-0-	-0-	120	1	2378	2	N	-0-			46
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1	125
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	-0-	165	9	3727	2	N	12			137
*07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	10	9	N	9			146

JONESVILLE "A"		WELL #:		18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUDD		WELL #:		17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157				
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	-0-	10	1	222	2	N	2			22
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	-0-	10	1	232	2	N	2			24
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			24
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-			24
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-			24
*07	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2			N	-0-			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. ABNEY, R.K.		//CONT.// //CONT.//	95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 198332	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6130	-	6192							
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	108	1	2138	2	N	18					18
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					21
NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 9635	PERF. 6134	-	6234							
02	2044 N	1720	-0-	-324	-0-	337	1	1358	2	N	23					150
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	483	1	1557	2	N	23					173
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	552	1	1497	2	N	12					185
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152446	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6145	-	6164							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ABNEY, R.K. GU B		WELL #: 4		RRCID -> 182415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6013	-	6055							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION MUSLOW OIL		WELL #: 1		RRCID -> 283693	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 11395	PERF. 6322	-	6442							
02	112 X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
03	434 X	114	-0-	-320	-0-	33	1	81	2	N	-0-					59
04	420 X	74	-0-	-346	-0-	22	1	52	2	N	-0-					59
05	434 X	93	-0-	-341	-0-	11	1	81	2	N	1	1	8			59
06	180 X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59
07	124 X	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					59

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID -> 161291	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904	- 5934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3809 2	25 9	N	23			261
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3917 2	22 9	N	20			281
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3694 2	17 9	N	15			296
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3839 2	17 9	N	15			311
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-			311
*07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3893 2	20 9	N	18			329

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: HARRISON				
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145323	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6130	- 6180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 152205	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6110	- 6153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID -> 152456	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6207	- 6234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 153595	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6004	- 6017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID -> 172496	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 5961	- 6143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14			50
03	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	-0-	3340	2	24	9	N	22	52	1	20
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13			33
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-			33
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			33
*07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			33

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3924	2	N	12			134
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	2	N	53	171	1	16
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4352	2	N	5			21
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4367	2	N	37			58
06	4410 X	3102	-0-	-1308	-0-	-0-	172	1	2926	2	N	4			62
*07	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	-0-	4320	2	7	9	N	6			68

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-			83
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-			83
04	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	-0-	73	1	1453	2	N	67			150
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43			193
06	1710 N	984	-0-	-726	-0-	-0-	55	1	929	2	N	-0-			193
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8			201

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)																			
BROOKSTON ENERGY, INC.																			
BOGGERY GAS UNIT																			
//CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
//CONT.// 097353																			
WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-	
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-	
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				-0-	
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	6	2				N	-0-				-0-	
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-	

ABNEY, R. K.																			
WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	6	1	1	5	2		N	-0-				-0-	
*07	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	106	100	2				N	-0-				-0-	

BOGGERY GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188																			
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	-0-	8	1	193	2		N	-0-				27	
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	-0-	3	1	80	2		N	-0-				27	
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	-0-	7	1	139	2		N	-0-				27	
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2		N	-0-				27	
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2		N	-0-				27	
*07	155	N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2				N	-0-				27	

MHS-VANCE																			
WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				2	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68				70	

SANDERS "A-2"																			
WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309																			
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2		N	148	160	1		143	
								163	9										
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2		N	101				244	
								111	9										
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2		N	45	167	1		122	
								50	9										
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2		N	455	159	1		418	
								501	9										
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2		N	170	175	1		413	
								187	9										
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	151	9		N	137	182	1		368	

HOPEWELL OPERATING, INC.																			
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH																			
WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326																			
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2		N	-0-				53	
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	-0-	36	1	1111	2		N	-0-				53	
04	1320	N	639	-0-	-681	-0-	-0-	20	1	619	2		N	-0-				53	
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	-0-	1	1	28	2		N	-0-				53	
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-						N	-0-				53	
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	-0-	1	1	41	2		N	-0-				53	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624									
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6354 - 6368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678			RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294	
MCCLARAN		WELL #:		3-T									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358	
02	3220 X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1 9	N	1			55
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	2	17 9	N	15			70
04	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	3156	2	6 9	N	5			75
05	3534 X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2		N	-0-			75
06	3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745	2		N	-0-			75
07	3534 X	2850	-0-	-684	-0-	2847	2	3 9	N	3			78

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51

		PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017 - P/A 10/02/17											

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282 2	6 9	N	5			71
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443 2	1 9	N	1			72
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1382 2	7 9	N	6			78
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 2	1 9	N	1			79
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313 2	3 9	N	3			82
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			82

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	1725 2		N	-0-			134
03	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2628 2	6 9	N	5			139
04	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	2387 2	14 9	N	13			152
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3303 2	6 9	N	5			157
*06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2822 2	9 9	N	8			165
*07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2877 2	3 9	N	3			168

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
ABNEY, C. M.		WELL #: B 9		RRCID -> 149719	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6210	- 6272				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 X	2721	-0-	-79	-0-	2721 2			N	-0-		-0-
03	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898 2			N	-0-		-0-
04	2760 X	2627	-0-	-133	-0-	2627 2			N	-0-		-0-
05	3007 X	2930	-0-	-77	-0-	2930 2			N	-0-		-0-
06	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	2792 2	15 9		N	14		14
*07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3021 2	29 9		N	26		40

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149754	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6287	- 6292				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ABNEY, C.M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150029	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6092	- 6136				
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	177 1	1046 2		N	127		128
						140 9						
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	211 1	1135 2		N	51	142 1	6 8 31
						56 9						
04	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	197 1	1038 2		N	155	170 1	5 8 11
						171 9						
05	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	175 1	1050 2		N	110	8 8	113
						121 9						
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	193 1	1057 2		N	100	148 1	7 8 58
						110 9						
07	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	211 1	1126 2		N	38	9 8	87
						42 9						

FIELDS-ISAACS		WELL #: 10 U		RRCID -> 168505	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7183	- 7190				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170713	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6207	- 6484				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JETTER, AARON UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 171091	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 6322	- 6332				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6288 - 6298
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6827 - 6876
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-			17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			17
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			17
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8 9	N	7		24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-			24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6250 - 6285
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6372 - 6385
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-	12
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	N	-0-	12
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	87	1	1118	2	N	-0-	12
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2	14
							2	9					
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-	14
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	48	1	326	2	N	-0-	14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014										TOTAL DEPTH	9535	PERF.	6299 - 6304
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	280	1	9535	2	N	53			97
03	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	310	1	10239	2	N	19	97	1	19
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	2	N	28			47
05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	282	1	9890	2	N	40	86	1	1
06	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	280	1	10169	2	N	36			37
*07	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	310	1	10036	2	N	-0-			37

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-			72
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-			72
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-			72
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			72
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			72
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

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

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

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

SHELburn WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	60				197
							66	9								
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	39				236
							43	9								
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	444	2	N	37				273
							41	9								
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7				280
							8	9								
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-				280
*07	558	N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-				280

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				63
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				63
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				63
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-				63
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30				187
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13				200
04	1110	N	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-				200
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-				200
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8				208
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23				231

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2418	2	97	9	N	88				88
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				88
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-				88
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9				97
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	132	1		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2016 N	1899	-0-	-117	-0-	297 1	1438 2	N	149	162 1	91	
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	164 9	1577 2	N	174	159 1	106	
04	2100 N	2076	-0-	-24	-0-	330 1	1504 2	N	229	334 1	1	
05	2108 N	1335	-0-	-773	-0-	191 9	1240 2	N	-0-		1	
06	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	320 1	1547 2	N	143		144	
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	252 9	1772 2	N	298	324 1	118	
						95 1						
						58 1						
						157 9						
						323 1						
						328 9						

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254												
02	2716 X	2601	-0-	-115	-0-	2601 2		N	-0-		41	
03	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	2870 2	61 9	N	55		96	
04	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2840 2	15 9	N	14		110	
05	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2276 2	39 9	N	35	144 1	1	
06	2940 X	2191	-0-	-749	-0-	2191 2		N	-0-		1	
07	2945 X	2427	-0-	-518	-0-	2369 2	58 9	N	53		54	

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305												
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4370 2	28 9	N	25	25 8	33	
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4678 2	25 9	N	23	23 8	33	
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4546 2	23 9	N	21	21 8	33	
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4567 2	31 9	N	28	28 8	33	
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4344 2	34 9	N	31	31 8	33	
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4215 2	40 9	N	36	36 8	33	

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	2582	-0-	-358	-0-	200 1	2382 3	Y	47
03	3038 #	2786	-0-	-252	-0-	205 1	2581 3	Y	47
04	2910 #	2638	-0-	-272	-0-	182 1	2383 3	Y	113
05	3007 #	2913	-0-	-94	-0-	73 9	2693 3	Y	19
06	2820 #	2300	-0-	-520	-0-	4 9	201 1	Y	19
07	2852 #	189	-0-	-2663	-0-	201 1	171 3	Y	19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

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

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 HUHNS SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	140723	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5074 - 5078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

WASKOM, N. (PAGE)				95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
AKIN		WELL #:		4	RRCID ->	130597	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6100 - 6106	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM, N. (PETTIT)				95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
ALLISON/HOBBS INC.				014573								
WEBSTER		WELL #:		2	RRCID ->	131650	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5751 - 5756	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2019 - P/A 02/25/19												

WEBSTER				95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
				014573								
WEBSTER		WELL #:		1	RRCID ->	133032	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 5749 - 5751	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19												

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
MARSHALL NATIONAL BANK												
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	129904	COMPL. DATE	01/16/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5800 - 5817	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)				95375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-T	RRCID ->	138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 6424	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	122
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	122
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	122
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-	122
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	122
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)														
BOWLES ENERGY, INC.														
BISHOP														
95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON														
084097														
WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2			39
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	9	30	1	N	2			41
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	9	9	1	N	-0-			41
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8			49
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	9	9	1065	1	N	6			55
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	7	9	527	1	N	4	2	8	57
						4	9							

EVANS ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692														
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-			24
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	143	1	187	2	N	-0-			24
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	145	1	119	2	N	-0-			24
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-			24
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-			24
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	65	1	29	2	N	-0-			24

LEFALL, C.														
WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803														
02	616 N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	2	N	-0-			52
03	682 N	489	-0-	-193	-0-	212	1	277	2	N	-0-			52
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	357	1	297	2	N	-0-			52
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-			52
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2			54
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	2	9	382	1	N	2			56
						2	9							

WATERMAN (TRAVIS PEAK)														
ENERQUEST CORPORATION														
RIVERVIEW														
95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
252059														
WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

PIRATES														
WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558														
02	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5760	2	11	9	N	10			246
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6328	2	13	9	N	12			258
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			258
*05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6915	2	18	9	N	16			274
*06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5822	2	15	9	N	14	131	1	157
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

PIRATES														
WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587														
02	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13102	2	14	9	N	13			347
03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	14400	2	42	9	N	38			385
04	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	13941	2	59	9	N	54			439
*05	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15696	2	68	9	N	62			501
*06	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12609	2	54	9	N	49			550
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			550

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.		//CONT.//	95456 500 860931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316	
02		132 N	132	-0-	-0-	5 1	127 2	Y	-0-			73
03		186 N	148	-0-	-38	5 1	143 2	Y	-0-			73
04		154 N	154	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	-0-			73
05		181 N	181	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			73
06		150 N	141	-0-	-9	9 1	132 2	Y	-0-			73
07		155 N	NO RPT	-0-	-155			Y	NO RPT			73

CEDAR POINT		WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156	
02		753 N	753	-0-	-0-	29 1	724 2	Y	-0-			119
03		1364 N	1217	-0-	-147	44 1	1173 2	Y	-0-			119
04		1265 N	1265	-0-	-0-	52 1	1213 2	Y	-0-			119
05		1719 N	1719	-0-	-0-	88 1	1630 2	Y	1			120
06		1170 N	860	-0-	-310	56 1	793 2	Y	10			130
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	11 9		Y	NO RPT			130

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418	
02		1512 X	491	-0-	-1021	19 1	472 2	Y	-0-			130
03		1674 X	195	-0-	-1479	7 1	188 2	Y	-0-			130
04		1440 X	22	-0-	-1418	1 1	21 2	Y	-0-			130
05		1488 X	22	-0-	-1466	1 1	21 2	Y	-0-			130
*06		2254 X	2254	-0-	-0-	149 1	2103 2	Y	2			132
07		558 X	NO RPT	-0-	-558	2 9		Y	NO RPT			132

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050	
02		751 N	751	-0-	-0-	28 1	723 2	Y	-0-			192
03		1178 N	1025	-0-	-153	37 1	988 2	Y	-0-			192
04		930 N	928	-0-	-2	38 1	890 2	Y	-0-			192
05		1189 N	1189	-0-	-0-	61 1	1128 2	Y	-0-			192
06		990 N	715	-0-	-275	46 1	654 2	Y	14			206
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	15 9		Y	NO RPT			206

SMITH, H. T.		WELL #:	1	RRCID ->	245383	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8296 - 10438	
02		3696 X	3458	-0-	-238	130 1	3310 2	Y	16			100
03		3999 X	3444	-0-	-555	18 9	3308 2	Y	10			110
04		3870 X	3591	-0-	-279	125 1	3433 2	Y	10			120
05		3999 X	3968	-0-	-31	11 9	3764 2	Y	-0-			120
06		3720 X	3596	-0-	-124	204 1	3351 2	Y	6	116 1		10
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	238 1		Y	NO RPT			10

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	53277 X	6605	-0-	-46672	-0-	249 35	1 9	6321	2	Y	32	19 1	37
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	272 14	1 9	7191	2	Y	13	40 1	10
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	294 13	1 9	6846	2	Y	12		22
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	411 20	1 9	7565	2	Y	18	20 1	20
*06	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	498	1	7016	2	Y	-0-	8 1	12
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT		12
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594				
02	3668 X	2700	-0-	-968	-0-	99 99	1 9	2502	2	Y	90	75 1	229
03	3751 X	3095	-0-	-656	-0-	113	1	2982	2	Y	-0-	181 1	48
04	3630 X	2991	-0-	-639	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-		48
05	3751 X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-		48
06	3240 X	3192	-0-	-48	-0-	211	1	2981	2	Y	-0-		48
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		48
MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683				
02	54123 X	6131	-0-	-47992	-0-	232 10	1 9	5889	2	Y	9	31 1	14
03	7781 X	7026	-0-	-755	-0-	255 22	1 9	6749	2	Y	20		34
04	7260 X	6486	-0-	-774	-0-	267 4	1 9	6215	2	Y	4	30 1	8
05	7502 X	6900	-0-	-602	-0-	354 30	1 9	6516	2	Y	27		35
*06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	458	1	6459	2	Y	-0-	29 1	6
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT		6
MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647				
02	89301 X	10086	-0-	-79215	-0-	380 51	1 9	9655	2	Y	46	153 1	71
03	12772 X	10724	-0-	-2048	-0-	387 109	1 9	10228	2	Y	99		170
04	12060 X	10113	-0-	-1947	-0-	415 25	1 9	9673	2	Y	23	151 1	42
05	11873 X	11081	-0-	-792	-0-	563 144	1 9	10374	2	Y	131		173
06	10800 X	10161	-0-	-639	-0-	673	1	9488	2	Y	-0-	144 1	29
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT		29
WEST ALTO (JAMES LIME) SABINE OIL & GAS CORPORATION YORK		96494 400 742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)																	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.																	
ALLBRIGHT																	
96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
030584																	
WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1288 N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	8			110
03		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1353	2	105	9	N	95	10	8			195
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1286	2	253	9	N	230	174	1	11	8	240
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									
07		1674 N	1403	-0-	-271	-0-	72	1	1298	2	N	30					237
							33	9									

ENERQUEST CORPORATION																	
WATTS GAS UNIT 1																	
252059																	
WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582																	

02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	12					42
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	17					59
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	13					72
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

XTO ENERGY INC.																	
LEDBETTER-JONES																	
945936																	
WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202																	

02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY																	
WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038																	

02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05		1302 N	897	-0-	-405	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY																	
WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072																	

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

WHELAN (RODESSA)																	
NEWMAN CORPORATION																	
NEWMAN, H.T. ESTATE																	
96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
607030																	
WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839																	

02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-	-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-	-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574 3	N	-0-	-0-
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-	-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1036 N	828	-0-	-208	-0-	828 3		N	-0-			-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674													
02		280 N	53	-0-	-227	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		240 N	80	-0-	-160	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625													
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1327	-0-	-595	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 3		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012													
02		3584 X	242	-0-	-3342	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		3968 X	257	-0-	-3711	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		3840 X	279	-0-	-3561	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	313	-0-	-3097	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06		630 X	542	-0-	-88	-0-	542 3		N	-0-			-0-
*07		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896													
02		868 N	661	-0-	-207	-0-	661 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	711	-0-	-374	-0-	711 3		N	-0-			-0-
04		840 N	589	-0-	-251	-0-	589 3		N	-0-			-0-
05		744 N	455	-0-	-289	-0-	455 3		N	-0-			-0-
06		690 N	405	-0-	-285	-0-	405 3		N	-0-			-0-
07		620 N	408	-0-	-212	-0-	408 3		N	-0-			-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	047227	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7362 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	047934	COMPL. DATE	01/26/1970	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 7520 - 8666
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		3	RRCID ->	082870	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7312 - 8401
02		1008 N	928	-0-	-80	-0-	928	3			-0-
03		1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	3			-0-
04		977 N	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3			-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			-0-
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			-0-

PEAL, A.H.		WELL #:		2	RRCID ->	087004	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7334 - 9038
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627
02		2716 X	1625	-0-	-1091	-0-	1625	3			-0-
03		3007 X	1669	-0-	-1338	-0-	1669	3			-0-
04		2910 X	2289	-0-	-621	-0-	2289	3			-0-
05		1922 X	1782	-0-	-140	-0-	1782	3			-0-
06		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			-0-
07		2356 X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			-0-
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			-0-

DUNN, H. A. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			-0-
03		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			-0-
04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			-0-
05		2294 N	2005	-0-	-289	-0-	2005	3			-0-
06		2220 N	2021	-0-	-199	-0-	2021	3			-0-
07		2294 N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	3187	-0-	87	87	3187 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	3058	-0-	58	145	3058 3		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3034	-0-	-66	79	3034 3		N	-0-		-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
02		1232 N	851	-0-	-381	-0-	851 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	888	-0-	-445	-0-	888 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	743	-0-	-277	-0-	743 3		N	-0-		-0-
05		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		N	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
02		1344 X	1040	-0-	-304	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
03		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
04		1230 X	282	-0-	-948	-0-	282 3		N	-0-		-0-
05		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
*07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
02		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
03		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
05		1705 X	731	-0-	-974	-0-	731 3		N	-0-		-0-
06		1530 N	878	-0-	-652	-0-	878 3		N	-0-		-0-
07		1891 N	908	-0-	-983	-0-	908 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3		N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
04		720 N	333	-0-	-387	-0-	333 3		N	-0-		-0-
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3		N	-0-		-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-		-0-
*07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		N	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-
05	1116 N	631	-0-	-485	-0-	631 3		N	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
07	868 N	540	-0-	-328	-0-	540 3		N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695										
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-	-0-
04	930 N	715	-0-	-215	-0-	715 3		N	-0-	-0-
05	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 3		N	-0-	-0-
06	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057 3		N	-0-	-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-	-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103										
02	784 N	308	-0-	-476	-0-	308 3		N	-0-	-0-
03	899 N	622	-0-	-277	-0-	622 3		N	-0-	-0-
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	378 3		N	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	327 3		N	-0-	-0-
07	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3		N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036																	
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635																	
02		784 N	756	-0-	-28	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05		837 N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06		810 N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07		806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008																	
02		2016 X	1978	-0-	-38	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04		2070 X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	3936	-0-	936	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*07		3100 N	2869	-0-	-231	-0-	705	2869	3		N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948																	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06		1170 N	205	-0-	-965	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07		527 N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123																	
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03		1581 N	904	-0-	-677	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04		1530 N	1283	-0-	-247	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05		1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7411 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUGHES, DELLA		WELL #:		8	RRCID ->	123055	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7392 - 8381	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797 PERF. 7400 - 8098	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123452	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7477 - 8739	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #:		1	RRCID ->	123715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8225 PERF. 7440 - 7666	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	124447	COMPL. DATE	05/27/1987	TOTAL DEPTH	9170 PERF. 7398 - 8062	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	124789	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	8104 PERF. 7385 - 7618	
02		980 N	777	-0-	-203	-0-	777	3	N	-0-	-0-
03		930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3	N	-0-	-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-
05		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3	N	-0-	-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-
07		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1932 N	1486	-0-	-446	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05		1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107																	
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03		713 N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04		750 N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05		899 N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084																	
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236																	
02		1064 N	919	-0-	-145	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03		1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04		990 N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05		1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06		930 N	321	-0-	-609	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07		930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128																	
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-			-0-
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
04		4500 X	4252	-0-	-248	-0-	4252 3		N	-0-			-0-
05		4650 X	3970	-0-	-680	-0-	3970 3		N	-0-			-0-
06		4500 X	3863	-0-	-637	-0-	3863 3		N	-0-			-0-
07		4650 X	4001	-0-	-649	-0-	4001 3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028													
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
03		2077 N	1858	-0-	-219	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1023	-0-	-777	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
05		2263 N	1563	-0-	-700	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1561	-0-	-239	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
*07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632													
02		7252 X	5986	-0-	-1266	-0-	5986 3		N	-0-			-0-
03		7874 X	6272	-0-	-1602	-0-	6272 3		N	-0-			-0-
04		6780 X	6087	-0-	-693	-0-	6087 3		N	-0-			-0-
05		6634 X	6408	-0-	-226	-0-	6408 3		N	-0-			-0-
06		6420 X	6178	-0-	-242	-0-	6178 3		N	-0-			-0-
07		6634 X	6241	-0-	-393	-0-	6241 3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487													
02		3080 X	1615	-0-	-1465	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
03		3410 X	152	-0-	-3258	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04		3300 X	804	-0-	-2496	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	897	-0-	-2513	-0-	897 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	1290	-0-	-1920	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
07		1798 X	1176	-0-	-622	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535													
02		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
03		2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
*07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
COOK, W. T.			WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DUNN, H.A. UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995				TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119				
02		2156 X	1657	-0-	-499	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
03		2387 X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
04		2310 X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
05		2015 X	1712	-0-	-303	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
06		1920 X	1597	-0-	-323	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
07		1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	3			N	-0-			-0-

PEAL, A.H.			WELL #: 3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995				TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602				
02		2156 N	2030	-0-	-126	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
03		2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
05		2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
07		2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-			-0-

CROCKETT "B"			WELL #: 4		RRCID -> 155589		COMPL. DATE 09/14/1987				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752				
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L.			WELL #: 5		RRCID -> 156195		COMPL. DATE 09/22/1995				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L.			WELL #: 7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001				TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608				
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
03		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-			-0-
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-			-0-
05		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-			-0-
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-			-0-
07		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNOX, M.L.		WELL #: 8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7460 - 8023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1288 N	140	-0-	-1148	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7429 - 8113	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KNOX, DEE		WELL #: 9		RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7475 - 9006	
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	3428	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3161	-0-	-497	-0-	3161	3	N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7319 - 9057	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	209	-0-	209	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	299	-0-	299	-0-	508	299	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	601	93	3	N	-0-	-0-
06	601 X	-0-	-0-	-601	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7388 - 7756	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	73	-0-	-361	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7397 - 8127	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7370 - 8624	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEDBETTER-JONES		WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	993	-0-	-71	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945 3	N	-0-		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	N	-0-		-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502		
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

KNOX, DEE		WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632		
02	1792 N	1578	-0-	-214	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	1629 3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490		
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-		-0-
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-		-0-
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-		-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042										
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639										
02		2968 X	225	-0-	-2743	-0-	225 3	N	-0-	-0-
03		3286 X	667	-0-	-2619	-0-	667 3	N	-0-	-0-
04		3180 X	2542	-0-	-638	-0-	2542 3	N	-0-	-0-
05		2356 X	1674	-0-	-682	-0-	1674 3	N	-0-	-0-
06		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
07		2635 X	1877	-0-	-758	-0-	1877 3	N	-0-	-0-
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856										
02		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-	-0-
03		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	-0-
04		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-	-0-
05		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-
06		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-	-0-
*07		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
WHITAKER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160759		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806								
FISHBURN		WELL #: 1														
02	560 N	136	-0-	-424	-0-	136	2			N	-0-					19
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
04	390 N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19

AKIN, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797								
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100
05	1488 N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440 N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668								
02	2156 X	34	-0-	-2122	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310 X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840								
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 141720		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628								
PERSONS, J. C.		WELL #: 1A														
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1	12
03	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1107	2	14	9	Y	13	16	1	9
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	10	1	11
05	1240 N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1	10
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1	11
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1066	2	13	9	Y	12	13	1	10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1	15
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20	22	1	13
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	15	1	16
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1	19
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1	17
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	Y	18	19	1	16

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
02	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1	14
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	21	1	12
04	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1542	2	25	9	Y	23	17	1	18
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1	16
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1	18
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	21	1	17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1	15
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1748	2	24	9	Y	22	24	1	13
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	16	1	17
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1	16
06	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1	15
07	1550 N	1225	-0-	-325	-0-	1207	2	18	9	Y	16	17	1	14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
02	1008 N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1	8
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1	7
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	9	1	9
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1	9
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1	11
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	962	2	12	9	Y	11	12	1	10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690														
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1036 N	891	-0-	-145	-0-	881 2	10 9	Y	9	9 1			7
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1096 2	14 9	Y	13	13 1			7
04		900 N	872	-0-	-28	-0-	857 2	15 9	Y	14	10 1			11
05		992 N	972	-0-	-20	-0-	961 2	11 9	Y	10	12 1			9
06		1080 N	974	-0-	-106	-0-	962 2	12 9	Y	11	10 1			10
07		899 N	752	-0-	-147	-0-	741 2	11 9	Y	10	11 1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600														
02		924 N	730	-0-	-194	-0-	720 2	10 9	Y	9	8 1			7
03		868 N	853	-0-	-15	-0-	842 2	11 9	Y	10	11 1			6
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014 2	11 9	Y	10	8 1			8
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	963 2	12 9	Y	11	10 1			9
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	985 2	12 9	Y	11	10 1			10
07		1054 N	887	-0-	-167	-0-	876 2	11 9	Y	10	11 1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702														
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	738 2	14 9	Y	13	12 1			10
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	823 2	8 9	Y	7	11 1			6
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 2	11 9	Y	10	8 1			8
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1142 2	14 9	Y	13	10 1			11
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1140 2	12 9	Y	11	11 1			11
*07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	797 2	14 9	Y	13	13 1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670														
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009 2	7 9	Y	6	5 1			4
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1107 2	21 9	Y	19	15 1			8
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	947 2	14 9	Y	13	10 1			11
05		1116 N	976	-0-	-140	-0-	964 2	12 9	Y	11	12 1			10
06		1080 N	868	-0-	-212	-0-	858 2	10 9	Y	9	10 1			9
07		DLQ G-10	756	-0-	756	756	746 2	10 9	Y	9	10 1			8

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
02		1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1539 2	23 9	Y	21	19 1			16
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2009 2	22 9	Y	20	23 1			13
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1590 2	28 9	Y	25	18 1			20
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9	Y	19	22 1			17
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2319 2	25 9	Y	23	17 1			23
*07		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3017 2	28 9	Y	25	26 1			22

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606														
02		252 N	199	-0-	-53	-0-	195 2	4 9	Y	4	4 1			3
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	2	3 1			2
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	2 5			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1008 2	14 9	Y	13	12 1	10
03		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1084 2	14 9	Y	13	15 1	8
04		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1030 2	14 9	Y	13	10 1	11
05		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1011 2	12 9	Y	11	12 1	10
06		1050 N	950	-0-	-100	-0-	940 2	10 9	Y	9	10 1	9
07		1085 N	846	-0-	-239	-0-	834 2	12 9	Y	11	11 1	9

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2	1 1	1
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 2	8 9	Y	7	6 1	5
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1083 2	36 9	Y	33	24 1	14
04		1050 N	763	-0-	-287	-0-	755 2	8 9	Y	7	10 1	11
05		1085 N	656	-0-	-429	-0-	649 2	7 9	Y	6	11 1	6
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1076 2	13 9	Y	12	7 1	11
*07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019 2	12 9	Y	11	12 1	10

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
02		1344 N	1140	-0-	-204	-0-	1123 2	17 9	Y	15	13 1	11
03		1333 N	1077	-0-	-256	-0-	1060 2	17 9	Y	15	17 1	9
04		1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1093 2	12 9	Y	11	10 1	10
05		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1130 2	14 9	Y	13	12 1	11
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1095 2	12 9	Y	11	11 1	11
*07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	11	12 1	10

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868												
02		420 N	343	-0-	-77	-0-	339 2	4 9	Y	4	4 1	3
03		403 N	277	-0-	-126	-0-	271 2	6 9	Y	5	5 1	3
04		420 N	204	-0-	-216	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1	3
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1578 2	20 9	Y	18	5 1	16
06		270 N	199	-0-	-71	-0-	197 2	2 9	Y	2	16 1	2
*07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 2	2 9	Y	2	2 1	2

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946												
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2069 2	21 9	Y	19	17 1	14
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2245 2	37 9	Y	34	31 1	17
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2303 2	29 9	Y	26	21 1	22
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2297 2	29 9	Y	26	25 1	23
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2253 2	25 9	Y	23	23 1	23
07		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2250 2	26 9	Y	24	26 1	21

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530												
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	2 1	1
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-	1 5	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
*07		T. A.	28	-0-	-28	-0-	28 2	6 9	Y	5	3 1	2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	354 2	6 9	Y	5	4 1		4
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 2	4 9	Y	4	5 1		3
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	Y	3	3 1		3
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 2	4 9	Y	4	4 1		3
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	Y	3	3 1		3
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	210 2	2 9	Y	2	3 1		2

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766													
02		756 N	493	-0-	-263	-0-	484 2	9 9	Y	8	7 1		6
03		682 N	397	-0-	-285	-0-	391 2	6 9	Y	5	7 1		4
04		750 N	278	-0-	-472	-0-	274 2	4 9	Y	4	4 1		4
05		558 N	305	-0-	-253	-0-	302 2	3 9	Y	3	4 1		3
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	293 2	3 9	Y	3	3 1		3
07		558 X	483	-0-	-75	-0-	480 2	3 9	Y	3	3 1		3

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920													
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2054 2	26 9	Y	24	22 1		18
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2245 2	32 9	Y	29	30 1		17
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2204 2	29 9	Y	26	21 1		22
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2209 2	28 9	Y	25	25 1		22
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2179 2	24 9	Y	22	22 1		22
*07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2134 2	25 9	Y	23	25 1		20

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870													
02		476 N	277	-0-	-199	-0-	276 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	6	4 1		2
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	2 5		-0-
05		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	734 2	10 9	Y	9	2 1		7
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1442 2	9 9	Y	8	8 1		7

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600													
02		896 N	652	-0-	-244	-0-	642 2	10 9	Y	9	8 1		7
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	933 2	9 9	Y	8	10 1		5
04		840 N	759	-0-	-81	-0-	745 2	14 9	Y	13	9 1		9
05		713 N	635	-0-	-78	-0-	627 2	8 9	Y	7	10 1		6
06		900 N	649	-0-	-251	-0-	642 2	7 9	Y	6	6 1		6
*07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	645 2	8 9	Y	7	7 1		6

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881													
02		3360 X	2345	-0-	-1015	-0-	2313 2	32 9	Y	29	27 1		22
03		3224 X	2561	-0-	-663	-0-	2527 2	34 9	Y	31	34 1		19
04		2850 X	2505	-0-	-345	-0-	2473 2	32 9	Y	29	23 1		25
05		2759 X	1995	-0-	-764	-0-	1972 2	23 9	Y	21	27 1		19
06		2670 X	1871	-0-	-799	-0-	1849 2	22 9	Y	20	20 1		19
07		2480 N	1784	-0-	-696	-0-	1763 2	21 9	Y	19	21 1		17

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887																	
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1192	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	1091	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170	N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5
*07	3100	N	5079	-0-	1979	-0-	1979	2	5072	2	7	9	6	6	1		5

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																	
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	Y	23	24	1			20

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958																	
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1147	2	11	9	Y	10	11	1			9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980																	
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	16	1			13

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594																	
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	3	405	2	Y	3	6	1		4
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3	9				Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	4	1		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2		3	9	Y	3				3
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1		543	2	Y	3				6
						3	9									
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720																
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	16	1		99	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2				Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892																
02	448 N	118	-0-	-330	-0-	116	2		2	9	Y	2	2	1		2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	1	2	1		1
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				Y	-0-	1	5		-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	886	2		11	9	Y	10	1	1		9
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2		9	9	Y	8	9	1		8
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2		11	9	Y	10	10	1		8
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763																
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	403	2		8	9	Y	7	6	1		5
03	620 N	478	-0-	-142	-0-	474	2		4	9	Y	4	6	1		3
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	482	2		7	9	Y	6	4	1		5
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2		6	9	Y	5	5	1		5
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	365	2		4	9	Y	4	5	1		4
07	496 N	332	-0-	-164	-0-	329	2		3	9	Y	3	4	1		3
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915																
02	1316 N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2		18	9	Y	16	15	1		12
03	1550 N	948	-0-	-602	-0-	936	2		12	9	Y	11	15	1		8
04	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1391	2		11	9	Y	10	9	1		9
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2		15	9	Y	14	11	1		12
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	977	2		12	9	Y	11	13	1		10
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2		11	9	Y	10	11	1		9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1	2
03		248 N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1	1
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1	13
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1	14
*07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	1	13

BUMBUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759															
02		1260 N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1	10
03		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	1080	2	13	9	Y	12	14	1	8
04		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1069	2	13	9	Y	12	10	1	10
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1	11
06		1050 N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1	10
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1	9

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836															
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1	3
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	1	1
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772															
02		896 N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1	7
03		899 N	647	-0-	-252	-0-	643	2	4	9	Y	4	7	1	4
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1	6
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1	7
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1	6
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1	6

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748															
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		450 N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658															
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1	2
							1	9							
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	2			4
							2	9							
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	1			5
							1	9							
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1			2
							1	9							
*07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	Y	1			3
							1	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	17
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	2	21	9	Y	13
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	Y	18
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	13
06		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11
07		1395 N	999	-0-	-396	-0-	986	2	13	9	Y	10

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760												
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	3
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	330	2	7	9	Y	3
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3
05		465 N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	2
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18
*07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	16

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855												
02		196 N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2
03		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	1
04		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
02		1316 N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	12
03		1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1412	2	20	9	Y	11
04		1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1158	2	18	9	Y	14
05		1426 N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5
06		1380 N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	Y	7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
02		1988 N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	15
03		1860 N	1361	-0-	-499	-0-	1341	2	20	9	Y	12
04		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1222	2	14	9	Y	13
05		1612 N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	11
06		1320 N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10
*07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1	21
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2028	2	29	9	Y	26	30	1	17
04	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	1574	2	24	9	Y	22	19	1	20
05	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1	21
06	1980 N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1	18
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	Y	19	20	1	17

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1	13
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21	22	1	12
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1	14
05	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1	13
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1	12
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1	11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
02	1204 N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1	10
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1113	2	13	9	Y	12	14	1	8
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	10	1	11
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1	13
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1	13
07	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1377	2	14	9	Y	13	14	1	12

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	8	1	5
04	810 N	641	-0-	-169	-0-	633	2	8	9	Y	7	6	1	6
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	6
06	3000 N	5899	-0-	2899	-0-	2899	2	66	9	Y	60	7	1	59
*07	3100 N	6175	-0-	3075	-0-	5974	2	67	9	Y	61	66	1	54

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1	2
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1	3
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1	14
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1	17
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1	16

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933														
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	155 N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1	7
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1	13
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	Y	14	15	1	12

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1	15
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1	1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1	1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001													TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10545	-	10733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		1932 N	1805	-0-	-127	-0-	1781 2	24 9	Y		22	20 1		17				
03		2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1916 2	26 9	Y		24	26 1		15				
04		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1919 2	24 9	Y		22	18 1		19				
05		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1944 2	23 9	Y		21	21 1		19				
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1855 2	21 9	Y		19	19 1		19				
07		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1719 2	21 9	Y		19	21 1		17				

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001													TOTAL	DEPTH	10709	PERF.10466	-	10640
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271 2	18 9	Y		16	14 1		12				
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1621 2	20 9	Y		18	19 1		11				
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1604 2	22 9	Y		20	15 1		16				
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1875 2	22 9	Y		20	18 1		18				
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1757 2	21 9	Y		19	19 1		18				
07		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	1274 2	20 9	Y		18	20 1		16				

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001													TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10492	-	10616
02		2520 X	1952	-0-	-568	-0-	1921 2	31 9	Y		28	26 1		21				
03		2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2213 2	25 9	Y		23	28 1		16				
04		2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2296 2	28 9	Y		25	20 1		21				
05		2666 X	2459	-0-	-207	-0-	2428 2	31 9	Y		28	25 1		24				
06		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2630 2	29 9	Y		26	24 1		26				
*07		3100 N	3307	-0-	207	207	3276 2	31 9	Y		28	30 1		24				

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001													TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10530	-	10638
02		1316 N	1258	-0-	-58	-0-	1239 2	19 9	Y		17	15 1		13				
03		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1420 2	17 9	Y		15	18 1		10				
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536 2	19 9	Y		17	13 1		14				
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636 2	20 9	Y		18	16 1		16				
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	Y		15	16 1		15				
07		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1474 2	18 9	Y		16	17 1		14				

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001													TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10674	-	10809
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001													TOTAL	DEPTH	11140	PERF.10864	-	11002
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1249 2	15 9	Y		14	13 1		11				
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1460 2	19 9	Y		17	18 1		10				
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1114 2	19 9	Y		17	13 1		14				
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996 2	13 9	Y		12	16 1		10				
06		750 N	570	-0-	-180	-0-	563 2	7 9	Y		6	10 1		6				
*07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1543 2	6 9	Y		5	6 1		5				

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001													TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10511	-	10630
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	959 2	10 9	Y		9	8 1		7				
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1053 2	17 9	Y		15	14 1		8				
04		1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1002 2	13 9	Y		12	10 1		10				
05		1085 N	855	-0-	-230	-0-	845 2	10 9	Y		9	11 1		8				
06		1050 N	904	-0-	-146	-0-	894 2	10 9	Y		9	8 1		9				
07		1054 N	903	-0-	-151	-0-	893 2	10 9	Y		9	10 1		8				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1	1
04	210 N	6	-0-	-204	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1	2
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1	4
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1	5
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1	5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

02	1008 N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	744 N	314	-0-	-430	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1	3
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	3	1	3
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1	6
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1	7
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	1	6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

02	1652 N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1	15
03	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1	14
04	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1611	2	21	9	Y	19	16	1	17
05	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1	17
06	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1	17
07	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1619	2	19	9	Y	17	19	1	15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		448 N	197	-0-	-251	-0-	193 2	4 9	Y	4	4 1			3
03		372 N	109	-0-	-263	-0-	107 2	2 9	Y	2	3 1			2
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-	1 1			1
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2170 2	26 9	Y	24	4 1			21
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2319 2	26 9	Y	24	22 1			23
*07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2617 2	28 9	Y	25	26 1			22

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688														
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1875 2	24 9	Y	22	20 1			17
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1962 2	30 9	Y	27	28 1			16
04		1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1752 2	23 9	Y	21	18 1			19
05		1984 N	1194	-0-	-790	-0-	1179 2	15 9	Y	14	21 1			12
06		1920 N	983	-0-	-937	-0-	972 2	11 9	Y	10	12 1			10
07		1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1114 2	11 9	Y	10	11 1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1				1
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1			1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	401	-0-	401	-0-	401 395 2	6 9	Y	5	1 1			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	401		Y	-0-	4 1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	401		Y	-0-				-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860														
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1469 2	18 9	Y	16	15 1			12
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1535 2	24 9	Y	22	22 1			12
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1427 2	19 9	Y	17	14 1			15
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1539 2	19 9	Y	17	17 1			15
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1345 2	15 9	Y	14	15 1			14
07		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1278 2	14 9	Y	13	15 1			12

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1485 2	19 9	Y	17	16 1			13
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1659 2	23 9	Y	21	22 1			12
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1613 2	21 9	Y	19	15 1			16
05		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1613 2	20 9	Y	18	18 1			16
06		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1536 2	17 9	Y	15	16 1			15
07		1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1446 2	18 9	Y	16	17 1			14

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1	10
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	16	1	9
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1	12
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1	14
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1	13
07		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	Y	14	15	1	12

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646															
02		1568 N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1	15
03		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1778	2	22	9	Y	20	22	1	13
04		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	1751	2	22	9	Y	20	16	1	17
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1	17
06		1740 N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1	16
07		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1671	2	18	9	Y	16	18	1	14

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025															
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1	9
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1	8
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	10	1	11
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1	10
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1	10
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1	9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779															
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1	6
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	Y	30	23	1	13
04		1320 N	1024	-0-	-296	-0-	1006	2	18	9	Y	16	14	1	15
05		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1	13
06		1350 N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1	10
07		1054 N	689	-0-	-365	-0-	678	2	11	9	Y	10	11	1	9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668															
02		364 N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1	2
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1	3
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1	5
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1	7
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1	7
07		744 N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1	7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686															
02		700 N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1	6
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1	5
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	Y	13	9	1	9
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1	8
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1	8
07		868 N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	Y	8	9	1	7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666												
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	10
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	13
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	Y	13
05		1736 N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	12
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	15
07		1798 N	1394	-0-	-404	-0-	1376	2	18	9	Y	14

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846												
02		1176 N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	10
03		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1176	2	18	9	Y	9
04		1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1172	2	14	9	Y	11
05		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	11
06		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	Y	10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742												
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	2
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	9
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8
07		806 N	805	-0-	-1	-0-	796	2	9	9	Y	7

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818												
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	10
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	9
04		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1028	2	13	9	Y	11
05		1085 N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	9
06		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10
07		1085 N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701												
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	6
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1701	2	43	9	Y	16
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	Y	17
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	15
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14
07		1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1435	2	17	9	Y	13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828												
02		980 N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	10
03		1085 N	763	-0-	-322	-0-	752	2	11	9	Y	7
04		1050 N	613	-0-	-437	-0-	605	2	8	9	Y	7
05		961 N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	8
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10
*07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1372 N	1035	-0-	-337	-0-	1021 2	14 9	Y	13	12 1		10
03		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1090 2	15 9	Y	14	15 1		9
04		1140 N	873	-0-	-267	-0-	860 2	13 9	Y	12	10 1		11
05		1147 N	645	-0-	-502	-0-	637 2	8 9	Y	7	12 1		6
06		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1056 2	12 9	Y	11	6 1		11
*07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1026 2	12 9	Y	11	12 1		10

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943													
02		980 N	879	-0-	-101	-0-	862 2	17 9	Y	15	13 1		11
03		1085 N	553	-0-	-532	-0-	543 2	10 9	Y	9	13 1		7
04		1050 N	621	-0-	-429	-0-	618 2	3 9	Y	3	5 1		5
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519 2	19 9	Y	17	7 1		15
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1512 2	17 9	Y	15	15 1		15
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1139 2	18 9	Y	16	17 1		14

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794													
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989 2	1 9	Y	1	1 1		1
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1956 2	50 9	Y	45	29 1		17
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1549 2	22 9	Y	20	18 1		19
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1429 2	18 9	Y	16	21 1		14
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288 2	14 9	Y	13	14 1		13
07		1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1199 2	15 9	Y	14	15 1		12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746													
02		1288 N	1017	-0-	-271	-0-	1003 2	14 9	Y	13	12 1		10
03		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1057 2	14 9	Y	13	15 1		8
04		1170 N	877	-0-	-293	-0-	864 2	13 9	Y	12	10 1		10
05		1116 N	881	-0-	-235	-0-	869 2	12 9	Y	11	12 1		9
06		1050 N	898	-0-	-152	-0-	888 2	10 9	Y	9	9 1		9
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1007 2	10 9	Y	9	10 1		8

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764													
02		2380 X	2161	-0-	-219	-0-	2130 2	31 9	Y	28	26 1		22
03		2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2302 2	31 9	Y	28	32 1		18
04		2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2178 2	28 9	Y	25	21 1		22
05		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2118 2	26 9	Y	24	25 1		21
06		2250 N	1981	-0-	-269	-0-	1959 2	22 9	Y	20	21 1		20
07		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1976 2	22 9	Y	20	22 1		18

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668													
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1508 2	19 9	Y	17	16 1		13
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1603 2	24 9	Y	22	22 1		13
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559 2	20 9	Y	18	15 1		16
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1596 2	20 9	Y	18	18 1		16
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1516 2	17 9	Y	15	16 1		15
07		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1340 2	18 9	Y	16	17 1		14

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790													
02		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1192 2	17 9	Y	15	14 1		11
03		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1291 2	19 9	Y	17	18 1		10
04		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1285 2	17 9	Y	15	12 1		13
05		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1265 2	14 9	Y	13	14 1		12
06		1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1120 2	13 9	Y	12	13 1		11
07		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1140 2	13 9	Y	12	13 1		10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		812 N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	7
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	7
04		870 N	799	-0-	-71	-0-	788	2	11	9	Y	9
05		899 N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	9
06		870 N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8
07		837 N	734	-0-	-103	-0-	725	2	9	9	Y	7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753												
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	11
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	11
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	2	20	9	Y	15
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	14
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	16

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730												
02		1484 N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	90
							54	9				
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	Y	141
							56	9				
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	Y	186
							50	9				
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	48
							44	9				
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	79
							34	9				
*07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	2	Y	119
							44	9				

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779												
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	12
03		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1229	2	20	9	Y	11
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12
05		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	12
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	14
07		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	Y	13

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704												
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	Y	-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-
07		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720												
02		1204 N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	12
03		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1040	2	10	9	Y	8
04		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1220	2	13	9	Y	10
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	17
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26
*07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2500	2	30	9	Y	24

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1482	2	18	9	Y	16	14	1	12
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1726	2	24	9	Y	22	22	1	12
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1800	2	23	9	Y	21	16	1	17
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1814	2	22	9	Y	20	19	1	18
06		1500 N	1265	-0-	-235	-0-		1251	2	14	9	Y	13	18	1	13
07		1705 N	1242	-0-	-463	-0-		1228	2	14	9	Y	13	14	1	12

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751																
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1643	2	22	9	Y	20	19	1	15
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1805	2	25	9	Y	23	24	1	14
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2214	2	23	9	Y	21	17	1	18
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2546	2	31	9	Y	28	21	1	25
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1618	2	18	9	Y	16	25	1	16
07		1953 N	1661	-0-	-292	-0-		1642	2	19	9	Y	17	18	1	15

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854																
02		1120 N	1099	-0-	-21	-0-		1084	2	15	9	Y	14	12	1	10
03		1178 N	1100	-0-	-78	-0-		1083	2	17	9	Y	15	16	1	9
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1255	2	13	9	Y	12	10	1	11
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1381	2	18	9	Y	16	13	1	14
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1472	2	17	9	Y	15	14	1	15
*07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1426	2	18	9	Y	16	17	1	14

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774																
02		28 N	4	-0-	-24	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003																
02		1232 N	1189	-0-	-43	-0-		1175	2	14	9	Y	13	11	1	10
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1406	2	19	9	Y	17	17	1	10
04		1440 N	1369	-0-	-71	-0-		1350	2	19	9	Y	17	13	1	14
05		1302 N	1247	-0-	-55	-0-		1233	2	14	9	Y	13	15	1	12
06		1380 N	1375	-0-	-5	-0-		1360	2	15	9	Y	14	12	1	14
07		1426 N	1352	-0-	-74	-0-		1337	2	15	9	Y	14	15	1	13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796																
02		1820 N	1784	-0-	-36	-0-		1760	2	24	9	Y	22	20	1	16
03		2046 N	1756	-0-	-290	-0-		1728	2	28	9	Y	25	26	1	15
04		1920 N	1901	-0-	-19	-0-		1881	2	20	9	Y	18	16	1	17
05		1984 N	1697	-0-	-287	-0-		1676	2	21	9	Y	19	19	1	17
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1729	2	19	9	Y	17	17	1	17
07		1736 N	1648	-0-	-88	-0-		1627	2	21	9	Y	19	20	1	16

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772																
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-		951	2	13	9	Y	12	11	1	9
03		1085 N	1039	-0-	-46	-0-		1025	2	14	9	Y	13	14	1	8
04		1050 N	944	-0-	-106	-0-		932	2	12	9	Y	11	9	1	10
05		1054 N	828	-0-	-226	-0-		818	2	10	9	Y	9	11	1	8
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-		896	2	10	9	Y	9	8	1	9
*07		984 N	984	-0-	-0-	-0-		974	2	10	9	Y	9	10	1	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1	13
03	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1383	2	13	9	Y	12	16	1	9
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	13	1	13
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1	19
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1	15
07	2015 N	1508	-0-	-507	-0-	1490	2	18	9	Y	16	17	1	14

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1	12
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	Y	12	15	1	9
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1234	2	22	9	Y	20	14	1	15
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1	14
06	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1	14
07	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1066	2	17	9	Y	15	16	1	13

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1	5
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1	5
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	5	1	6
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1	8
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1	10
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	11	1	9

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	3	1	2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	4	1	4
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1	7
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1	10
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1	9

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	Y	13	12	1	7
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	8	1	9
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1	10
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1	10
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	932	2	11	9	Y	10	11	1	9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742														
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1	9
03	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	992	2	12	9	Y	11	13	1	7
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	9	1	10
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1	9
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1	9
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	980 N	560	-0-	-420	-0-		551	2	9	9	Y	8	7	1	6
03	713 N	683	-0-	-30	-0-		675	2	8	9	Y	7	8	1	5
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1130	2	9	9	Y	8	6	1	7
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-		966	2	12	9	Y	11	8	1	10
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1365	2	15	9	Y	14	10	1	14
*07	3100 N	4602	-0-	1502	1502		4587	2	15	9	Y	14	15	1	13

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881															
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-		936	2	13	9	Y	12	11	1	9
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1003	2	14	9	Y	13	14	1	8
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-		970	2	12	9	Y	11	9	1	10
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1001	2	12	9	Y	11	11	1	10
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		968	2	11	9	Y	10	10	1	10
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-		871	2	11	9	Y	10	11	1	9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664															
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-		590	2	8	9	Y	7	6	1	5
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-		847	2	10	9	Y	9	9	1	5
04	750 N	644	-0-	-106	-0-		632	2	12	9	Y	11	8	1	8
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-		671	2	9	9	Y	8	9	1	7
06	750 N	670	-0-	-80	-0-		662	2	8	9	Y	7	7	1	7
07	651 N	635	-0-	-16	-0-		627	2	8	9	Y	7	8	1	6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644															
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1547	2	25	9	Y	23	21	1	17
03	2139 N	1971	-0-	-168	-0-		1950	2	21	9	Y	19	23	1	13
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1744	2	26	9	Y	24	18	1	19
05	1736 N	1622	-0-	-114	-0-		1602	2	20	9	Y	18	21	1	16
06	1920 N	1509	-0-	-411	-0-		1492	2	17	9	Y	15	16	1	15
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1671	2	18	9	Y	16	17	1	14

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649															
02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-		1235	2	19	9	Y	17	15	1	13
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1446	2	17	9	Y	15	18	1	10
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1384	2	19	9	Y	17	13	1	14
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1421	2	18	9	Y	16	16	1	14
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1353	2	15	9	Y	14	14	1	14
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-		1313	2	15	9	Y	14	15	1	13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973															
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-		1577	2	20	9	Y	18	17	1	14
03	1767 N	1739	-0-	-28	-0-		1715	2	24	9	Y	22	23	1	13
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-		1596	2	22	9	Y	20	16	1	17
05	1767 N	1637	-0-	-130	-0-		1617	2	20	9	Y	18	19	1	16
06	1680 N	1574	-0-	-106	-0-		1556	2	18	9	Y	16	16	1	16
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1470	2	18	9	Y	16	18	1	14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008															
02	1960 N	1504	-0-	-456	-0-		1479	2	25	9	Y	23	21	1	18
03	2170 N	1602	-0-	-568	-0-		1584	2	18	9	Y	16	22	1	12
04	1740 N	1501	-0-	-239	-0-		1482	2	19	9	Y	17	14	1	15
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1852	2	23	9	Y	21	18	1	18
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1734	2	19	9	Y	17	18	1	17
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1852	2	21	9	Y	19	20	1	16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1260 N	997	-0-	-263	-0-	984 2	13 9	Y	12	11 1			9
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332 2	15 9	Y	14	15 1			8
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1181 2	19 9	Y	17	12 1			13
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2044 2	25 9	Y	23	16 1			20
06		1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1183 2	13 9	Y	12	20 1			12
*07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2590 2	13 9	Y	12	13 1			11

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
02		1008 N	872	-0-	-136	-0-	859 2	13 9	N	12	11 1			9
03		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1011 2	12 9	N	11	13 1			7
04		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1016 2	13 9	N	12	9 1			10
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1083 2	13 9	N	12	11 1			11
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1113 2	12 9	N	11	11 1			11
07		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	993 2	13 9	N	12	13 1			10

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812														
02		112 N	5	-0-	-107	-0-	5 2		N	-0-				37
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				37
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-				37
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				37
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-				37
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-				37

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062														
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770														
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	406 3	30 9	N	27				324
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	174 3	28 9	N	25	180 1			169
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				169
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	3				172
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				172
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
02		1344 N	1290	-0-	-54	-0-	86 1	1204 3	N	-0-				-0-
03		1674 N	819	-0-	-855	-0-	52 1	767 3	N	-0-				-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	77 1	1102 3	N	-0-				-0-
05		1426 N	1152	-0-	-274	-0-	75 1	1077 3	N	-0-				-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	78 1	1112 3	N	5				5
07		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	6 9							
							72 1	1029 3	N	2				7
							2 9							

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952														
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	N	-0-				20
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	N	-0-				20
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	N	-0-				20
05		372 N	304	-0-	-68	-0-	20 1	284 3	N	-0-				20
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	17 1	238 3	N	-0-				20
07		341 N	259	-0-	-82	-0-	17 1	242 3	N	-0-				20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
SOUTH LODEN		WELL #: 1		RRCID -> 154203		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

RICHARDSON, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 154475		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SOUTH LODEN		WELL #: 2		RRCID -> 158401		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 152321		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990							
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702															
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			192
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			192
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			192
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			192
*07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981															
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			1
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	-0-	989	3		N	-0-			1
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			1
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-		-0-
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3			N	-0-		-0-
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3			N	-0-		-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3			N	-0-		-0-
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-		-0-
*07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9776 - 9824	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		60
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		60
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10423 - 13120	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8864 - 8916	
02		1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1267 2	1 9		N	1		143
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1223 2	8 9		N	7		150
04		1260 N	930	-0-	-330	-0-	927 2	3 9		N	3		153
05		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	1080 2	4 9		N	4	1 8	156
06		1200 N	993	-0-	-207	-0-	989 2	4 9		N	4		160
*07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285 2	3 9		N	3		163

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752	
02		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 3			Y	-0-		11
03		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543 3			Y	-0-		11
04		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790 3			Y	-0-		11
05		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909 3			Y	-0-		11
06		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271 3			Y	-0-		11
*07		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 3			Y	-0-		11

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		252 N	72	-0-	-180	-0-	70 2	2 9	N	2	2 8	110
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		110
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		110
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		110
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		110
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	110 5	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488												
02		1148 N	248	-0-	-900	-0-	248 2		N	-0-		-0-
03		961 N	247	-0-	-714	-0-	247 2		N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-		-0-
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896												
02		1204 N	947	-0-	-257	-0-	947 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1079	-0-	-657	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
*04		1800 N	1251	-0-	-549	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
*05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
*07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778												
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
*04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
*05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
*07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756												
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732													
DECKER, E.M.		WELL #:		4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						

02		451 N	451	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-						
03		467 N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-						
04		480 N	-0-	-0-	-480			N	-0-		-0-						
05		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-		-0-						
06		450 N	403	-0-	-47		403	2	N	-0-	-0-						
*07		427 N	427	-0-	-0-		427	2	N	-0-	-0-						

FOGERTY		WELL #:		1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847						
02		784 N	766	-0-	-18		766	2	N	-0-	-0-						
03		775 N	704	-0-	-71		704	2	N	-0-	-0-						
*04		817 N	817	-0-	-0-		817	2	N	-0-	-0-						
*05		837 N	720	-0-	-117		720	2	N	-0-	-0-						
06		690 N	671	-0-	-19		671	2	N	-0-	-0-						
*07		747 N	747	-0-	-0-		747	2	N	-0-	-0-						

LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10632 - 10783						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						

STROUSE		WELL #:		2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10459 - 10828						
02		2610 X	2610	-0-	-0-		2610	2	N	-0-	-0-						
03		2365 X	2365	-0-	-0-		2365	2	N	-0-	-0-						
*04		2699 N	2699	-0-	-0-		2699	2	N	-0-	-0-						
*05		2546 N	2546	-0-	-0-		2546	2	N	-0-	-0-						
06		2669 N	2669	-0-	-0-		2669	2	N	-0-	-0-						
*07		2453 N	2453	-0-	-0-		2453	2	N	-0-	-0-						

BRG LONE STAR LTD.		090870															
TEMPLE A-1066		WELL #:		1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10587 - 12416						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9913 - 10622						
02		3724 X	2725	-0-	-999		2675	2	50	9	N	45	213				
03		3968 X	2768	-0-	-1200		2739	2	29	9	N	26	235				
04		3122 X	3122	-0-	-0-		3114	2	8	9	N	7	242				
05		3462 X	3462	-0-	-0-		3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8	167
*06		3289 X	3289	-0-	-0-		3220	2	69	9	N	63	3	8			227
07		3224 X	2933	-0-	-291		2905	2	28	9	N	25	2	8			250

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					154
04		540 N	216	-0-	-324	-0-	215	2	1	9	N	1					155
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165
*07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					167

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 DUPLICHAIRN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				N	-0-					-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3				N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-					-0-
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3				N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3				Y	-0-					1
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3				Y	-0-					1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				Y	-0-					1
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3				Y	-0-					1
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3				Y	-0-					1
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3				Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10194 - 10393

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

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 10269 - 10482

02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3				N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-					-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3				N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3				N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3				N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	PERF.10050 - 11364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH	PERF.10430 - 10464				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				1
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	3		N	-0-				1
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	3	1	2
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	297	3		N	-0-				2
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283	3		N	-0-				2
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1	1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	PERF.10340 - 10539				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH	PERF. 9976 - 10532				
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	-0-	277	3		Y	-0-				1
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	294	3		Y	-0-				1
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1	2
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	279	3		Y	-0-				2
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-				2
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1	1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9876 - 10010				
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-				6
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-				6
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3	30	9	N	27	19	1	14
05	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	-0-	2096	3		N	-0-				14
06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	-0-	2083	3		N	-0-				14
07	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	-0-	1892	3	9	9	N	8	19	1	3

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL DEPTH	PERF.10078 - 10418				
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	-0-	278	3		N	-0-				1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4	3	1	2
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				2
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				2
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	3	1	1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 9966 - 10452				
02	3808 X	3240	-0-	-568	-0-	-0-	3240	3		Y	-0-				4
03	4216 X	3500	-0-	-716	-0-	-0-	3500	3		Y	-0-				4
04	3690 X	3413	-0-	-277	-0-	-0-	3413	3		Y	-0-				4
05	3596 X	3391	-0-	-205	-0-	-0-	3391	3		Y	-0-				4
06	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-				4
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	-0-	3302	3		Y	-0-				4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 147760		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		6
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		6
04	2190 N	1509	-0-	-681	-0-	1484 3	N	23	17 1	12
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		12
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	N	-0-		12
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	9	18 1	3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 148909		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 148959		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492		
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-		5
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		5
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	31	20 1	16
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3	N	-0-		16
06	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2195 3	N	-0-		16
07	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2287 3	N	9	22 1	3

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 149685		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594		
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	Y	-0-		4
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	Y	-0-		4
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2139 3	Y	24	16 1	12
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	Y	-0-		12
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	Y	-0-		12
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2174 3	Y	9	18 1	3

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 149762		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677		
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		1
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	340 3	N	4	3 1	2
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3	N	-0-		2
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		2
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	335 3	N	2	3 1	1

ROZELLE, RALPH		WELL #: 1		RRCID -> 150488		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519		
02	1148 N	1039	-0-	-109	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	841	-0-	-269	-0-	841 3	N	-0-		-0-
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-

DIXON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150749		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 150947		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9832	- 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	Y	-0-			7
03		2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419 3	Y	-0-			7
04		2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2283 3	Y	30	21	1	16
05		2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2304 3	Y	-0-			16
06		2340 N	2085	-0-	-255	-0-	2085 3	Y	-0-			16
*07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2447 3	Y	9	22	1	3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 151143		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9872	- 10710	
02		3808 X	3296	-0-	-512	-0-	3296 3	Y	-0-			4
03		4247 X	3752	-0-	-495	-0-	3752 3	Y	-0-			4
04		4110 X	3846	-0-	-264	-0-	3846 3	Y	-0-			4
05		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3	Y	-0-			4
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3	Y	-0-			4
*07		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	Y	-0-			4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 151160		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10034	- 10150	
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-			-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	Y	-0-			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 152772		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9829	- 10746	
02		1652 N	1592	-0-	-60	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
03		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 3	N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 152950		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 10700	PERF.10430	- 10568	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 154138		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9682	- 10574	
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	Y	-0-			-0-
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	Y	-0-			-0-
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	Y	-0-			-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	Y	-0-			-0-
*07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID -> 154154		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9746	- 10574	
02		2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508 3	Y	-0-			3
03		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3	Y	-0-			3
04		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	Y	-0-			3
05		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	Y	-0-			3
06		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	Y	-0-			3
*07		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3	Y	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1708 N	1605	-0-	-103	-0-	1605 3		Y	-0-			-0-
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		Y	-0-			-0-
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		Y	-0-			-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1609 3		Y	-0-			-0-
07		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328													
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-			2
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		Y	-0-			2
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-			2
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-			2
06		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 3		Y	-0-			2
07		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 3		Y	-0-			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556													
02		700 N	525	-0-	-175	-0-	525 3		N	-0-			2
03		713 N	396	-0-	-317	-0-	396 3		N	-0-			2
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 3	9 9	N	8	6 1		4
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			4
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			4
07		682 N	623	-0-	-59	-0-	620 3	3 9	N	3	6 1		1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684													
02		896 N	889	-0-	-7	-0-	889 3		N	-0-			-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	921 3		N	-0-			-0-
05		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3		N	-0-			-0-
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
*07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622													
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		Y	-0-			3
03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		Y	-0-			3
04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		Y	-0-			3
05		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		Y	-0-			3
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		Y	-0-			3
*07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3		Y	-0-			3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714													
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-			-0-
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH	10765	PERF. 9683 - 10613	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		1512 N	1469	-0-	-43	-0-	1469 3		N	-0-			5
03		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516 3		N	-0-			5
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617 3	25 9	N	23	16 1		12
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			12
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			12
07		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1613 3	7 9	N	6	16 1		2

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH	10857	PERF. 9863 - 10734	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9996 - 10732	
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
03		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3		N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
07		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3		N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9810 - 10658	
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-			-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1344	-0-	-126	-0-	1344 3		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 3		Y	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH	10858	PERF. 9818 - 10704	
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-			-0-
03		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 3		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-
05		1829 N	1519	-0-	-310	-0-	1519 3		Y	-0-			-0-
06		1740 N	1582	-0-	-158	-0-	1582 3		Y	-0-			-0-
*07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999										TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9996 - 10856	
02		168 N	97	-0-	-71	-0-	97 3		Y	-0-			1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			1
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	171 3	2 9	Y	2	2 1		1
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			1
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			1
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	2	2 1		1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999										TOTAL DEPTH	10908	PERF. 9850 - 10759	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			1
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			1
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			1
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			1
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9872 - 10662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9758 - 10732					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999										TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10017 - 10816					
02		2044 N	1996	-0-	-48	-0-		1996	3			Y	-0-					3
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289	3			Y	-0-					3
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2163	3			Y	-0-					3
05		2201 N	2086	-0-	-115	-0-		2086	3			Y	-0-					3
06		2220 N	2169	-0-	-51	-0-		2169	3			Y	-0-					3
07		2232 N	2198	-0-	-34	-0-		2198	3			Y	-0-					3
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9838 - 10711					
02		588 N	586	-0-	-2	-0-		586	3			N	-0-					-0-
03		651 N	644	-0-	-7	-0-		644	3			N	-0-					-0-
04		630 N	626	-0-	-4	-0-		626	3			N	-0-					-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-		634	3			N	-0-					-0-
06		630 N	618	-0-	-12	-0-		618	3			N	-0-					-0-
07		651 N	630	-0-	-21	-0-		630	3			N	-0-					-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9796 - 10590					
02		2240 N	2225	-0-	-15	-0-		2225	3			Y	-0-					3
03		2573 N	2224	-0-	-349	-0-		2224	3			Y	-0-					3
04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		2628	3			Y	-0-					3
05		2449 N	2427	-0-	-22	-0-		2427	3			Y	-0-					3
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	3			Y	-0-					3
07		2573 N	2381	-0-	-192	-0-		2381	3			Y	-0-					3
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000										TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9770 - 10409					
02		672 N	638	-0-	-34	-0-		638	3			Y	-0-					1
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3			Y	-0-					1
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	3			Y	-0-					1
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	3			Y	-0-					1
06		720 N	665	-0-	-55	-0-		665	3			Y	-0-					1
07		744 N	603	-0-	-141	-0-		603	3			Y	-0-					1
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9952 - 10774					
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3			Y	-0-					-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			Y	-0-					-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3			Y	-0-					-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			Y	-0-					-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3			Y	-0-					-0-
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID ->	185729	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10134 - 10722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3		N	-0-				-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-		606	3		N	-0-				-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-		587	3		N	-0-				-0-
05	651 N	591	-0-	-60	-0-		591	3		N	-0-				-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3		N	-0-				-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3		N	-0-				-0-

ROZELLE, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	185748	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10098 - 10944				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	187593	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9610 - 10732				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		7	RRCID ->	223420	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 6168 - 6178				
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	3		N	-0-				7
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	3		N	-0-				7
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2109	3	33	9	N	30	21	1	16
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2172	3		N	-0-				16
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	3		N	-0-				16
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2131	3	10	9	N	9	22	1	3

ROZELLE, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	223984	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10138 - 10394				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	223986	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 9786 - 10392				
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	3		N	-0-				4
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-		1554	3		N	-0-				4
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1513	3	24	9	N	22	15	1	11
05	1612 N	1538	-0-	-74	-0-		1538	3		N	-0-				11
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521	3		N	-0-				11
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-		1536	3	7	9	N	6	15	1	2

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	224184	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10156 - 10426				
02	1148 N	1104	-0-	-44	-0-		1104	3		N	-0-				4
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	3		N	-0-				4
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-		1132	3	18	9	N	16	12	1	8
05	1209 N	1071	-0-	-138	-0-		1071	3		N	-0-				8
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-		1142	3		N	-0-				8
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1193	3	7	9	N	6	12	1	2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
DIXON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230046	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10052 - 10204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201				TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577					
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			72
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			72
04	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-			72
05	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2		N	-0-			72
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			72
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			72

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315					
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089046	COMPL. DATE	11/22/1997					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	094982	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9896 - 9907
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099463	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9908 - 10065
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168096	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9903 - 10842
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9854 - 10698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9858 - 10686		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-		69
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		69
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	Y	-0-		69
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		69
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		69
07	279 N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		69

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-	
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-	
04	870 N	307	-0-	-563	-0-	307 2		N	-0-		-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170	
02	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	2263 2		N	-0-		-0-	
03	3813 X	1999	-0-	-1814	-0-	1999 2		N	-0-		-0-	
04	3060 X	2131	-0-	-929	-0-	2131 2		N	-0-		-0-	
05	3162 X	924	-0-	-2238	-0-	924 2		N	-0-		-0-	
06	3060 X	1825	-0-	-1235	-0-	1825 2		N	-0-		-0-	
07	2511 X	1513	-0-	-998	-0-	1513 2		N	-0-		-0-	

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JONES, ALVIE F.		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		8	
03	775 N	453	-0-	-322	-0-	453 2		N	-0-		8	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		8	
05	775 N	46	-0-	-729	-0-	46 2		N	-0-		8	
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	261 2		N	-0-		8	
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-		8	

HUGGHINS		WELL #:		1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564	
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-	
05	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-		-0-	
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	863 2		N	-0-		-0-	
07	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2		N	-0-		-0-	

HUGGHINS		WELL #:		3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HUGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967																
02	2184 N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48
03	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48
04	2370 N	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			Y	-0-					48
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152																
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					82
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					82

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2170 N	1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	663	-0-	-763	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

02	1008 N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	992 N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	106 1	1401 2	Y	-0-	-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	112 1	1425 2	Y	-0-	-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113 1	1450 2	Y	-0-	-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	105 1	1299 2	Y	-0-	-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	115 1	1277 2	Y	-0-	-0-
*07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	112 1	1328 2	Y	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348											
02		1008 N	805	-0-	-203	-0-	805 2		N	-0-	-0-
03		1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 2		N	-0-	-0-
04		960 N	938	-0-	-22	-0-	938 2		N	-0-	-0-
05		899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-	-0-
06		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		N	-0-	-0-
07		961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2		N	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282											
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	150 1	1991 2	Y	-0-	-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	165 1	2107 2	Y	-0-	-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	144 1	1850 2	Y	-0-	-0-
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	149 1	1840 2	Y	-0-	-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146 1	1619 2	Y	-0-	-0-
*07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	153 1	1814 2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771											
02		1092 N	971	-0-	-121	-0-	68 1	903 2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	76 1	968 2	Y	-0-	-0-
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	71 1	912 2	Y	-0-	-0-
05		1085 N	999	-0-	-86	-0-	75 1	924 2	Y	-0-	-0-
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	79 1	879 2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	969	-0-	-54	-0-	76 1	893 2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862											
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	48 1	642 2	Y	-0-	-0-
03		837 N	562	-0-	-275	-0-	41 1	521 2	Y	-0-	-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	773 2	Y	-0-	-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	105 1	1294 2	Y	-0-	-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	119 1	1315 2	Y	-0-	-0-
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	104 1	1235 2	Y	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756											
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	41 1	548 2	Y	-0-	-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	49 1	620 2	Y	-0-	-0-
04		630 N	622	-0-	-8	-0-	45 1	577 2	Y	-0-	-0-
05		651 N	624	-0-	-27	-0-	47 1	577 2	Y	-0-	-0-
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	49 1	541 2	Y	-0-	-0-
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	47 1	555 2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 166384		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10921		PERF. 9850 - 10767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	172	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 6		RRCID -> 166423		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9928 - 10881				
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	106	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10124 - 10850				
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	52	1	658	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	52	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 6		RRCID -> 167105		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9888 - 10626				
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 7		RRCID -> 167290		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9816 - 10798				
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARDINER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 167886		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9971 - 10838				
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	79	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	78	1	921	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 7		RRCID -> 168323		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9932 - 10756				
02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2966	N	2738	-0-	-228	-0-	199	1	2539	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	193	1	2468	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	209	1	2472	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		952 N	914	-0-	-38	-0-	-0-	64	1	850	2	Y	-0-	63
03		1023 N	987	-0-	-36	-0-	-0-	70	1	891	2	Y	24	87
								26	9					
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	23	110
								25	9					
05		1023 N	671	-0-	-352	-0-	-0-	50	1	621	2	Y	-0-	110
06		960 N	711	-0-	-249	-0-	-0-	51	1	562	2	Y	89	199
								98	9					
07		806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-	199

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870														
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-	-0-
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-	-0-
04		1140 N	992	-0-	-148	-0-	-0-	72	1	920	2	Y	-0-	-0-
05		1178 N	711	-0-	-467	-0-	-0-	53	1	658	2	Y	-0-	-0-
06		1140 N	617	-0-	-523	-0-	-0-	51	1	566	2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	610	-0-	-413	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404														
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-	-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-	-0-
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-	-0-
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-	-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-	-0-
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785														
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-	-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	-0-	-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-	-0-
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-	-0-
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	-0-	29	1	322	2	Y	-0-	-0-
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	27	1	317	2	Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835														
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-	-0-
03		620 N	482	-0-	-138	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	-0-	-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-	-0-
05		589 N	446	-0-	-143	-0-	-0-	33	1	413	2	Y	-0-	-0-
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-	-0-
07		558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	40	1	468	2	Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835														
02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	-0-	-0-
03		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-	-0-
04		2430 N	1682	-0-	-748	-0-	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-	-0-
05		2666 N	1683	-0-	-983	-0-	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-	-0-
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-	-0-
07		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	183816	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10076 - 10728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	144 1	1903 2	Y	-0-		29
03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	195 1	2486 2	Y	8		37
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	164 1	2101 2	Y	8		45
05		2170 N	320	-0-	-1850	-0-	24 1	296 2	Y	-0-		45
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		45
07		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		45

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	183817	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9966 - 10418
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	153 1	2030 2	Y	-0-		-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	178 1	2272 2	Y	-0-		-0-
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	171 1	2192 2	Y	-0-		-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	179 1	2214 2	Y	-0-		-0-
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	186 1	2062 2	Y	-0-		-0-
*07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	180 1	2127 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		9	RRCID ->	185807	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9952 - 10868
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	186735	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	13682	PERF.	10152 - 10863
02		1904 N	1690	-0-	-214	-0-	119 1	1571 2	Y	-0-		-0-
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	202 1	2574 2	Y	-0-		-0-
04		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	200 1	2565 2	Y	-0-		-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	190 1	2357 2	Y	-0-		-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	193 1	2129 2	Y	-0-		-0-
*07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	195 1	2308 2	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)		97752 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	160754	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8438 - 9136
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	235 1	1420 3		Y	-0-			144
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	195 1	1178 3		Y	8	129 1		23
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	255 1	1788 3		Y	-0-			23
05	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	227 1	1428 3		Y	-0-			23
06	1350 N	759	-0-	-591	-0-	88 1	671 3		Y	-0-			23
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

02	T. A.	131	-0-	131	359	131 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	159	-0-	159	518	159 3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	203	-0-	203	721	203 3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	204	-0-	204	925	204 3			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	223	-0-	223	1148	223 3			Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	931				Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257 3			Y	-0-			33
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			Y	-0-	27 1		6
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-			6
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-			6
*06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 3			Y	-0-			6
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

02	476 N	204	-0-	-272	-0-	204 3			Y	-0-			25
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9		Y	1	21 1		5
04	630 N	185	-0-	-445	-0-	184 3	1 9		Y	1			6
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3			Y	-0-			6
*06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3			Y	-0-			6
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

02	1316 N	1093	-0-	-223	-0-	1093 3			Y	-0-			4
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937 3	1 9		Y	1	4 1		1
04	1140 N	475	-0-	-665	-0-	475 3			Y	-0-			1
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040 3			Y	-0-			1
*06	900 N	786	-0-	-114	-0-	786 3			Y	-0-			1
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-		1	
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-	1 1	-0-	
04		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 3		Y	-0-		-0-	
05		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3		Y	-0-		-0-	
06		810 N	794	-0-	-16	-0-	794 3		Y	-0-		-0-	
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659													
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-		-0-	
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-		-0-	
04		990 N	883	-0-	-107	-0-	883 3		Y	-0-		-0-	
05		1023 N	916	-0-	-107	-0-	916 3		Y	-0-		-0-	
*06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		-0-	
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638													
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-	
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		-0-	
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		-0-	
05		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3		Y	-0-		-0-	
*06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		-0-	
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654													
02		2268 N	2163	-0-	-105	-0-	2144 3	19 9	Y	17		41	
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2324 3	29 9	Y	26	28 1	39	
04		2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2228 3	33 9	Y	30	52 1	17	
05		2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2265 3	28 9	Y	25		42	
*06		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	2235 3	25 9	Y	23		65	
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		65	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621													
02		1568 N	1530	-0-	-38	-0-	1520 3	10 9	Y	9		21	
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1687 3	7 9	Y	6	14 1	13	
04		1680 N	852	-0-	-828	-0-	846 3	6 9	Y	5	15 1	3	
05		1705 N	596	-0-	-1109	-0-	590 3	6 9	Y	5		8	
*06		1650 N	545	-0-	-1105	-0-	542 3	3 9	Y	3		11	
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		11	

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704													
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 3	4 9	Y	4		11	
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1913 3	10 9	Y	9	8 1	12	
04		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1751 3	12 9	Y	11	17 1	6	
05		1829 N	1109	-0-	-720	-0-	1101 3	8 9	Y	7		13	
*06		1770 N	1571	-0-	-199	-0-	1562 3	9 9	Y	8		21	
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		21	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH	10812	PERF.10560	- 10665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2772 X	2464	-0-	-308	-0-	2455 3	9 9	Y	8				32
03		2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2805 3	4 9	Y	4	23	1		13
04		2850 X	2816	-0-	-34	-0-	2812 3	4 9	Y	4				17
05		3100 N	3118	-0-	18	18	3117 3	1 9	Y	1	14	1		4
*06		2895 N	2877	-0-	-18	-0-	2868 3	9 9	Y	8				12
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT				12

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993										TOTAL DEPTH	12342	PERF.10438	- 10652	
02		2772 X	1527	-0-	-1245	-0-	1508 3	19 9	Y	17				41
03		3069 X	856	-0-	-2213	-0-	856 3		Y	-0-	28	1		13
04		2970 X	462	-0-	-2508	-0-	462 3		Y	-0-	13	1		-0-
05		3069 X	551	-0-	-2518	-0-	551 3		Y	-0-				-0-
*06		2640 X	404	-0-	-2236	-0-	404 3		Y	-0-				-0-
07		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT				-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993										TOTAL DEPTH	10824	PERF.10550	- 10728	
02		1344 N	865	-0-	-479	-0-	865 3		Y	-0-				80
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-	66	1		14
04		1020 N	864	-0-	-156	-0-	864 3		Y	-0-				14
05		961 N	394	-0-	-567	-0-	394 3		Y	-0-				14
*06		630 N	287	-0-	-343	-0-	287 3		Y	-0-				14
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				14

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	10854	PERF.10430	- 10640	
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-				53
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-				53
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-				53
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-				53
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 3		N	-0-				53
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT				53

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH	11065	PERF.10824	- 10903	
02		1176 N	527	-0-	-649	-0-	527 3		Y	-0-				30
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	25	1		5
04		930 N	410	-0-	-520	-0-	410 3		Y	-0-				5
05		589 N	393	-0-	-196	-0-	393 3		Y	-0-				5
*06		510 N	301	-0-	-209	-0-	301 3		Y	-0-				5
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994										TOTAL DEPTH	10734	PERF.10464	- 10600	
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1899 3	18 9	N	16				149
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	897 3	30 9	N	27				176
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	919 3	9 9	N	8	141	1		43
05		1116 N	677	-0-	-439	-0-	676 3	1 9	N	1				44
06		900 N	693	-0-	-207	-0-	683 3	10 9	N	9				53
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT				53

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9552	- 9572	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
TOLER		WELL #: 1		RRCID -> 151552		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2156 N	585	-0-	-1571	-0-	583 3	2 9	Y	2	34
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2600 3	12 9	Y	11	45
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2118 3	19 9	Y	17	62
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392 3	9 9	Y	8	70
06	2520 N	472	-0-	-2048	-0-	472 3		Y	-0-	70
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT	70

STEVENS, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013		
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-	-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-	-0-
04	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 3		Y	-0-	-0-
05	961 N	849	-0-	-112	-0-	849 3		Y	-0-	-0-
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-	-0-
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	-0-

KILLINGSWORTH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646		
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547 3		Y	-0-	3
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9	Y	1	1
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3		Y	-0-	1
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	484 3		Y	-0-	1
*06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		Y	-0-	1
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	1

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656		
02	1512 N	728	-0-	-784	-0-	725 3	3 9	Y	3	11
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607 3	1 9	Y	1	4
04	1380 N	537	-0-	-843	-0-	537 3		Y	-0-	-0-
05	806 N	502	-0-	-304	-0-	502 3		Y	-0-	-0-
*06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471 3		Y	-0-	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600		
02	3136 X	3042	-0-	-94	-0-	3042 3		Y	-0-	42
03	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3140 3	81 9	Y	74	82
04	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	3162 3	62 9	Y	56	138
05	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3269 3	31 9	Y	28	166
*06	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	3264 3	35 9	Y	32	198
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT	198

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	175	1	1757	3	Y	-0-		26
03	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1		27
04	3000 N	3261	-0-	261	261	239	1	3019	3	Y	3		30
05	2777 N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4		34
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	3	Y	5		39
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		39

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690													
02	1680 N	1065	-0-	-615	-0-	1065	3			N	-0-		78
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		78
04	1590 N	176	-0-	-1414	-0-	176	3			N	-0-		78
05	1178 N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-		78
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2		80
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		80

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606													
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934	3			Y	-0-		-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-		-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-		-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-		-0-
*06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-		-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554													
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	10		20
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19 1	17
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	3	Y	12		29
05	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36 1	6
*06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	10		16
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		16

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609													
02	2016 N	1197	-0-	-819	-0-	1191	3	6	9	Y	5		14
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10 1	13
04	2160 N	1832	-0-	-328	-0-	1823	3	9	9	Y	8	16 1	5
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7		12
*06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2740	3	8	9	Y	7		19
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		19

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630													
02	1176 N	605	-0-	-571	-0-	599	3	6	9	Y	5		16
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11 1	5
04	1260 N	563	-0-	-697	-0-	563	3			Y	-0-	5 1	-0-
05	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-		-0-
*06	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3		Y	-0-		-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-		-0-
04	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3		Y	-0-		-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		Y	-0-		-0-
*06	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1375	3		Y	-0-		-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13 9	Y	12		65
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20 9	Y	18		83
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	3	26 9	Y	24		107
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11 9	Y	10		117
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12 9	Y	11		128
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		128

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
02	4816 X	2486	-0-	-2330	-0-	145	1	2301 3	N	36		196
03	5332 X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225 3	N	50		246
04	4470 X	2099	-0-	-2371	-0-	552	1	1536 3	N	10		256
05	3999 X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029 3	N	14	180 1	90
*06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1290	1	4516 3	N	25		115
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		115

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
02	2072 N	1944	-0-	-128	-0-	1927	3	17 9	Y	15		36
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10 9	Y	9	25 1	20
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2054	3	12 9	Y	11	25 1	6
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9 9	Y	8		14
*06	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	2086	3	9 9	Y	8		22
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT		22

BASA RESOURCES, INC. 053974												
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2 9	Y	2		2
06	3000 N	3375	-0-	375	-0-	3375	2		Y	-0-		2
*07	2124 N	1749	-0-	-375	-0-	1749	2		Y	-0-		2

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738												
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3568	-0-	568	-0-	3568	2		Y	-0-		-0-
*07	2003 N	1435	-0-	-568	-0-	1435	2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-		32
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-		32
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-		32
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-		32
06	2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2		Y	-0-		32
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-		32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
02	1484 N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2		Y	-0-		17
03	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2		Y	-0-		17
04	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2		Y	-0-		17
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1 9	Y	1	1 8	17
06	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2		Y	-0-		17
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT		17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770												
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2 9	Y	2	1 5 2 8	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		34
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-		34
04	1470 N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2		Y	-0-		34
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2 9	Y	2	2 8	34
06	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2		Y	-0-		34
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2 9	Y	2	2 8	34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
02	1092 N	832	-0-	-260	-0-	832	2		Y	-0-		14
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-		14
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-		14
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1 9	Y	1	1 8	14
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	862	2		Y	-0-		14
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	767	2	2 9	Y	2	2 8	14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785												
02	2352 X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34 9	Y	31	26 1 2 8	22
03	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	2450	2	28 9	Y	25	30 1	17
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2333	2	32 9	Y	29	22 1	24
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28 9	Y	25	27 1	22
06	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26 9	Y	24	23 1	23
07	2449 N	1927	-0-	-522	-0-	1902	2	25 9	Y	23	25 1	21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3976 X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1		26
03		4402 X	2813	-0-	-1589	-0-	2769	2	44	9	Y	40	42	1		24
04		3960 X	2854	-0-	-1106	-0-	2823	2	31	9	Y	28	25	1		27
05		3193 X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1		29
06		3060 X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1		23
07		2635 X	1908	-0-	-727	-0-	1882	2	26	9	Y	24	26	1		21

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825																
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1		1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1		1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5		-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786																
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1		15
03		1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1459	2	32	9	Y	29	28	1		16
04		1530 N	1117	-0-	-413	-0-	1105	2	12	9	Y	11	13	1		14
05		2108 N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1		11
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1		15
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	Y	16	17	1		14

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832																
02		1624 N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1		13
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	18	1		10
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	16	1		17
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1		16
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1		16
07		1829 N	1257	-0-	-572	-0-	1238	2	19	9	Y	17	18	1		15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750																
02		1092 N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1		9
03		1085 N	902	-0-	-183	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1		8
04		1350 N	781	-0-	-569	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1		9
05		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1		10
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1		9
*07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	10	1		8

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744																
02		1708 N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1		14
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	22	1		13
04		1860 N	1371	-0-	-489	-0-	1349	2	22	9	Y	20	16	1		17
05		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1		15
06		1710 N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1		11
07		1426 N	786	-0-	-640	-0-	774	2	12	9	Y	11	12	1		10

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
02		1848 N	1757	-0-	-91	-0-	1734 2	23 9	Y		21	19 1	16
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1843 2	28 9	Y		25	26 1	15
04		2010 N	1694	-0-	-316	-0-	1672 2	22 9	Y		20	17 1	18
05		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1804 2	23 9	Y		21	21 1	18
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1840 2	21 9	Y		19	18 1	19
07		1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1712 2	21 9	Y		19	21 1	17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694													
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	911 2	3 9	Y		3		84
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	550 2	19 9	Y		17	83 1	18
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292 2	9 9	Y		8		26
05		992 N	828	-0-	-164	-0-	798 2	30 9	Y		27		53
06		540 N	377	-0-	-163	-0-	377 2		Y		-0-		53
07		1178 N	285	-0-	-893	-0-	285 2		Y		-0-		53

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797													
02		5572 X	1827	-0-	-3745	-0-	1779 2	48 9	N		44		248
03		6169 X	1682	-0-	-4487	-0-	1678 2	4 9	N		4	92 1	160
04		5220 X	1689	-0-	-3531	-0-	1474 2	215 9	N		195	171 1	184
05		2077 X	1896	-0-	-181	-0-	1819 2	77 9	N		70	82 1	172
06		1980 X	1744	-0-	-236	-0-	1727 2	17 9	N		15		187
07		2015 X	1803	-0-	-212	-0-	1803 2		N		-0-		187

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797													
02		616 N	417	-0-	-199	-0-	417 2		Y		-0-		-0-
03		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 2		Y		-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y		-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y		-0-		-0-
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y		-0-		-0-
*07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y		-0-		-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794													
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N		-0-		92
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N		-0-		92
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N		-0-		92
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N		-0-		92
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N		-0-		92
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N		-0-		92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 195077		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2212 X	261	-0-	-1951	-0-	260 2	1 9	N	1	159
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2927 3	15 9	N	14	39
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796 2	8 9	N	7	46
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2997 2	15 9	N	14	60
*06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2993 2	20 9	N	18	78
*07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3040 2	18 9	N	16	94

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758		
02	532 N	106	-0-	-426	-0-	87 2	19 9	N	17	60
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 2	7 9	N	6	66
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	784 2	6 9	N	5	71
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900 2	8 9	N	7	78
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 2	9 9	N	8	86
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	936 2	10 9	N	9	95

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730		
02	364 N	97	-0-	-267	-0-	97 2		N	-0-	40
03	527 N	277	-0-	-250	-0-	277 2		N	-0-	40
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	40
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	40
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542		
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	63 3		N	-0-	110
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	110
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	110
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-	110
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564		
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 3	3 9	N	3	270
03	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1227 3	11 9	N	10	280
04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	759 3	14 9	N	13	293
05	1209 N	609	-0-	-600	-0-	609 3		N	-0-	293
06	1200 N	836	-0-	-364	-0-	832 3	4 9	N	4	120
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	120

CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710		
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-	20
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	20
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	20
05	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-	20
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		N	-0-	20
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-	20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	81
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-	81
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-	81
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	81
*06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	81
*07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	81

C. W. RESOURCES, INC. 121085												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019												
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-	-0-
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
07		248 X	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-	-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	125
03		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1973	2	21	9	N	144
04		1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1937	2	11	9	N	154
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	168
06		1920 N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	175
07		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1985	2	8	9	N	182

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
02		812 N	780	-0-	-32	-0-	780	2		N	-0-	40
03		837 N	812	-0-	-25	-0-	801	2	11	9	N	50
04		870 N	829	-0-	-41	-0-	827	2	2	9	N	52
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2		N	-0-	52
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	52
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	52

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
02		3080 X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	51
03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	79
04		3420 X	2626	-0-	-794	-0-	2598	2	28	9	N	104
05		3534 X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	127
06		3420 X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	132
07		3534 X	2815	-0-	-719	-0-	2793	2	22	9	N	152

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443												
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2		Y	-0-	53
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-	53
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-	53
05		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2		Y	-0-	53
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		Y	-0-	53
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-	53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 126996										
FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217930		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 X	896	-0-	-140	-0-	885 2		11 9	Y	10		70
03	775 X	483	-0-	-292	-0-	483 2			Y	-0-		70
04	480 X	405	-0-	-75	-0-	405 2			Y	-0-		70
05	992 X	436	-0-	-556	-0-	406 2		30 9	Y	27		97
06	960 X	378	-0-	-582	-0-	375 2		3 9	Y	3		100
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2		2 9	Y	2		102

FISHER, MARVEL		WELL #: 6		RRCID -> 217934		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482				
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082 2		14 9	Y	13		140
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			Y	-0-		140
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2			Y	-0-		140
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2			Y	-0-		140
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2			Y	-0-		140
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1077 2		31 9	Y	28		168

FISHER, MARVEL		WELL #: 3		RRCID -> 223572		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532				
02	3164 X	2971	-0-	-193	-0-	2959 2		12 9	Y	11		158
03	3317 X	3085	-0-	-232	-0-	3057 2		28 9	Y	25	160 1	23
04	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2760 2		22 9	Y	20		43
05	3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2626 2		15 9	Y	14		57
06	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	2653 2		33 9	Y	30		87
*07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2932 2		17 9	Y	15		102

CL&F OPERATING LLC		154789		WELL #: 1H		RRCID -> 255116		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302		
02	8624 X	7315	-0-	-1309	-0-	476 1		6747 2	N	84		144
						92 9						
03	8804 X	8668	-0-	-136	-0-	527 1		8019 2	N	111	186 1	69
						122 9						
04	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	510 1		8565 2	N	45		114
						50 9						
05	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	527 1		8860 2	N	138	182 1	70
						152 9						
06	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	510 1		8029 2	N	99		169
						109 9						
07	9424 X	8116	-0-	-1308	-0-	527 1		7454 2	N	123	188 1	104
						135 9						

COOK EXPLORATION CO.		174337		WELL #: 2		RRCID -> 140658		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

CASTLEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 147362		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	2			N	-0-					38
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					160
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162
03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162
05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165
07	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MACKY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	265	1	232	3	N	-0-					13
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	254	1	191	3	N	-0-					13
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	255	1	93	3	N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684																	
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	160	1	1534	3	N	2					134
							2	9									
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	112	1	1290	3	N	12	129	1			17
							13	9									
05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128	1	1405	3	N	1					18
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	3	N	9					27
							10	9									
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	3	N	3					30
							3	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660																	
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	846	3	N	153	188	1			155
							168	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	842	3	N	146	182	1			119
							161	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63	1	906	3	N	150	179	1			90
							165	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	151	174	1			67
							166	9									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	944	3	N	152					219
							167	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690																	
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									
03	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	563	1	4546	3	N	37					37
							41	9									
04	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	472	1	3783	3	N	23					60
							25	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583	1	4880	3	N	77					137
							85	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625	1	5524	3	N	35					172
							39	9									
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	623	1	5375	3	N	33	177	1			28
							36	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
MCLENDON-COMBEST		WELL #: 2		RRCID -> 143905		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1512 N	670	-0-	-842	-0-	45 1	625 3	N	-0-		19
03		1860 N	804	-0-	-1056	-0-	52 1	752 3	N	-0-		19
04		1410 N	548	-0-	-862	-0-	36 1	512 3	N	-0-		19
05		744 N	658	-0-	-86	-0-	42 1	615 3	N	1		20
							1 9					
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	54 1	761 3	N	2		22
							2 9					
*07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	48 1	685 3	N	12	3 8	31
							13 9					

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 144104		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649			
02		4620 X	4004	-0-	-616	-0-	390 1	3608 3	N	5		38
							6 9					
03		5115 X	4613	-0-	-502	-0-	434 1	4179 3	N	-0-		38
04		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	448 1	4382 3	N	2		40
							2 9					
05		4867 X	4826	-0-	-41	-0-	444 1	4379 3	N	3		43
							3 9					
06		4710 X	4334	-0-	-376	-0-	416 1	3907 3	N	10	1 8	52
							11 9					
*07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	476 1	4709 3	N	2	2 8	52
							2 9					

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145987		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145996		COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 146289		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626			
02		11228 X	9992	-0-	-1236	-0-	778 1	9140 3	N	67		167
							74 9					
03		12431 X	10148	-0-	-2283	-0-	792 1	9276 3	N	73	190 1	50
							80 9					
04		12030 X	11654	-0-	-376	-0-	887 1	10693 3	N	67		117
							74 9					
05		11966 X	10974	-0-	-992	-0-	837 1	10069 3	N	62	100 1	79
							68 9					
06		11400 X	9050	-0-	-2350	-0-	721 1	8279 3	N	45		124
							50 9					
07		12028 X	11691	-0-	-337	-0-	895 1	10740 3	N	51		175
							56 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	92 1	1328 3	N	-0-		3
03		1457 N	1163	-0-	-294	-0-	73 1	1086 3	N	4		7
							4 9					
04		1590 N	1389	-0-	-201	-0-	88 1	1292 3	N	8		15
							9 9					
05		1581 N	1417	-0-	-164	-0-	89 1	1328 3	N	-0-		15
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	91 1	1338 3	N	1	1 8	15
							1 9					
*07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	99 1	1452 3	N	-0-		15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876												

02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32 1	468 3	N	2		37
							2 9					
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	N	-0-		37
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	34 1	488 3	N	-0-		37
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	37 1	550 3	N	1		38
							1 9					
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	N	-0-		38
07		527 N	280	-0-	-247	-0-	18 1	262 3	N	-0-		38

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760												

02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80 1	1156 3	N	-0-		110
03		1333 N	882	-0-	-451	-0-	54 1	803 3	N	23	133 1	-0-
							25 9					
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	83 1	1214 3	N	-0-		-0-
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	86 1	1275 3	N	-0-		-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	88 1	1288 3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1115	-0-	-218	-0-	71 1	1044 3	N	-0-		-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784												

02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-		10
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	N	-0-		10
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	N	-0-		10
05		186 N	97	-0-	-89	-0-	6 1	91 3	N	-0-		10
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	6 1	93 3	N	-0-		10
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	13 1	183 3	N	-0-		10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646												

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 148995		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	59 1	848 3	N	7			60
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	8 9						
04	870 N	392	-0-	-478	-0-	89 1	1300 3	N	5			65
05	1023 N	133	-0-	-890	-0-	6 9						
06	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	23 1	333 3	N	33	98 5		-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36 9						-0-
						8 1	125 3	N	-0-			-0-
						81 1	1173 3	N	-0-			-0-
						74 1	1071 3	N	-0-			-0-

DOBY		WELL #: 1		RRCID -> 151173		COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835			
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	158 1	2312 3	N	-0-			52
03	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	156 1	2337 3	N	-0-			52
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	163 1	2433 3	N	-0-			52
05	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	166 1	2515 3	N	-0-			52
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	167 1	2505 3	N	1	1 8		52
*07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	1 9						
						178 1	2644 3	N	2	2 8		52
						2 9						

STINCHCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 152628		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENS		WELL #: 2		RRCID -> 155240		COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SATTERWHITE		WELL #: 2		RRCID -> 155591		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834			
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	155 1	220 3	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	174 1	296 3	N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	167 1	252 3	N	-0-			-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	168 1	187 3	N	-0-			-0-
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	160 1	153 3	N	-0-			-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	172 1	255 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

STINCHCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 156042		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	507	-0-	-2013	-0-	86 1	420 3	N	1		18
03	2790 N	690	-0-	-2100	-0-	1 9	591 3	N	7		25
04	2310 N	504	-0-	-1806	-0-	8 9	438 3	N	-0-		25
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	66 1	412 3	N	-0-		25
06	660 N	267	-0-	-393	-0-	69 1	221 3	N	-0-		25
07	527 N	122	-0-	-405	-0-	46 1	93 3	N	2		27
						27 1					
						2 9					

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	2716 X	1584	-0-	-1132	-0-	103 1	1453 3	N	25		90
03	3007 X	1756	-0-	-1251	-0-	28 9	1639 3	N	-0-		90
04	2790 X	1108	-0-	-1682	-0-	117 1	1013 3	N	20		110
05	2201 X	1167	-0-	-1034	-0-	73 1	1085 3	N	5	90 1	25
06	2130 X	772	-0-	-1358	-0-	22 9	712 3	N	8	1 8	32
07	1767 X	126	-0-	-1641	-0-	76 1	112 3	N	5		37
						6 9					

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	1904 X	996	-0-	-908	-0-	67 1	917 3	N	11	83 1	8
03	2108 X	1203	-0-	-905	-0-	12 9	1123 3	N	-0-		8
04	1650 X	981	-0-	-669	-0-	80 1	909 3	N	5		13
05	1364 X	1166	-0-	-198	-0-	66 1	1089 3	N	-0-		13
06	1320 X	976	-0-	-344	-0-	6 9	905 3	N	5		18
*07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	77 1	1146 3	N	2		20
						65 1					
						6 9					
						82 1					
						2 9					

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
CLEMENS		WELL #: 5		RRCID -> 164956		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 X	1309	-0-	-427	-0-	216 1	1080 3	N	12	72
03	1922 X	1262	-0-	-660	-0-	13 9	1024 3	N	12	84
04	1710 X	1136	-0-	-574	-0-	225 1	917 3	N	5	89
05	1488 X	1203	-0-	-285	-0-	13 9	982 3	N	-0-	85 1
06	1490 X	1490	-0-	-	-0-	221 1	1254 3	N	-0-	4
07	1457 X	792	-0-	-665	-0-	236 1	673 3	N	3	3 8
						116 1				4
						3 9				

DOBY		WELL #: 2		RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 171487		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065		
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	110 1	1551 3	N	24	99 1
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	26 9	1963 3	N	8	8
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	137 1	881 3	N	12	5 8
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	9 9	1245 3	N	10	25
06	0	61	-0-	61	61	59 1	8 9	N	7	5 8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	61	13 9		N	-0-	27 1
						84 1				-0-
						11 9				
						53 3				

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

DOBY		WELL #: 4		RRCID -> 185621		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 188144		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOBY		WELL #: 3		RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		100604 X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259
03		131595 X	96557	-0-	-35038	-0-	95577	2	980	9	N	891	938	1			212
04		120570 X	88009	-0-	-32561	-0-	87083	2	926	9	N	842	918	1			136
05		116312 X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
06		105660 X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204
07		96565 X	76825	-0-	-19740	-0-	76004	3	821	9	N	746	723	1	3	8	224

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

02		22932 X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222
03		31837 X	28913	-0-	-2924	-0-	28728	2	185	9	N	168	184	1			206
04		30810 X	27057	-0-	-3753	-0-	26907	2	150	9	N	136	188	1	1	8	153
05		31155 X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
06		27990 X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157
07		28923 X	25014	-0-	-3909	-0-	24853	3	161	9	N	146	182	1	4	8	117

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

02		885489 X	101077	-0-	-784412	-0-	99440	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203
03		147405 X	98188	-0-	-49217	-0-	2151	1	94330	2	N	1552	1482	1			273
04		142650 X	94965	-0-	-47685	-0-	1707	9									
05		147405 X	3552	-0-	-143853	-0-	2071	1	91410	2	N	1349	1299	1			323
06		122370 X	84308	-0-	-38062	-0-	1484	9									
07		111910 X	84223	-0-	-27687	-0-	2129	1	80	2	N	1221	1294	1			250
							1343	9									
							1657	1	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
							1152	9									
							1703	1	81561	3	N	872	910	1	8	8	159
							959	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

02		110880 X	61103	-0-	-49777	-0-	60206	2	897	9	N	815	935	1			202
03		93093 X	57612	-0-	-35481	-0-	1267	1	55518	2	N	752	751	1			203
04		90090 X	63698	-0-	-26392	-0-	827	9									
05		93093 X	2448	-0-	-90645	-0-	1392	1	61424	2	N	802	753	1			252
06		76080 X	60406	-0-	-15674	-0-	882	9									
07		67642 X	58719	-0-	-8923	-0-	1506	1	53	2	N	808	928	1			132
							889	9									
							1189	1	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
							746	9									
							1187	1	56875	3	N	597	560	1	5	8	104
							657	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

02		1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					160
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		5124 X	4857	-0-	-267	-0-	4857	2		N	-0-				105
03		5611 X	5023	-0-	-588	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8	105
*04		5430 X	4238	-0-	-1192	-0-	4238	2			N	-0-			105
05		5363 X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-			105
06		5190 X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-			105
07		5363 X	4900	-0-	-463	-0-	4900	2			N	-0-			105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600															
02		5488 X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1	150
03		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			150
*04		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-			150
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-			150
*06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			150
*07		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-			150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600															
02		8176 X	7280	-0-	-896	-0-	7252	2	28	9	N	25			341
03		9083 X	7662	-0-	-1421	-0-	7453	2	209	9	N	190	190	1	341
04		8400 X	7247	-0-	-1153	-0-	7193	2	54	9	N	49			390
05		8897 X	7485	-0-	-1412	-0-	7430	2	55	9	N	50			440
06		8610 X	7799	-0-	-811	-0-	7726	2	73	9	N	66	183	1	323
07		8897 X	7947	-0-	-950	-0-	7892	2	55	9	N	50			373

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898															
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LONG TRUSTS, THE 507585															
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784															
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			100
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			100
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			100
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			100
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			100
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861															
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861										
CASTLEBERRY		WELL #:		7	RRCID ->	156890	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10532	- 10625		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	320	-0-	-16	-0-		320	2			N	-0-		21
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-		21
04	360 N	343	-0-	-17	-0-		343	2			N	-0-		21
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2			N	-0-		21
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-		685	2	77	9	N	70		91
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1452	2	29	9	N	26		117

CULPEPPER		WELL #:		7	RRCID ->	166631	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10542	- 10584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70

FLEWELLEN		WELL #:		7	RRCID ->	167233	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10534	- 10590		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77	1	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FLEWELLEN		WELL #:		9	RRCID ->	172550	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10592	- 10682		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		WELL #:		4	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730	- 10632
02	2184 N	2005	-0-	-179	-0-		1999	2	6	9	N	5		149
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2339	2	7	9	N	6		155
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2317	2	2	9	N	2		157
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2378	2	6	9	N	5		162
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2372	2	4	9	N	4	67	1
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2435	2	6	9	N	5		104

TUTTLE, A. J.		WELL #:		5	RRCID ->	236671	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10715	- 10735		
02	2156 N	2076	-0-	-80	-0-		2063	2	13	9	N	12		44
03	2387 N	2356	-0-	-31	-0-		2342	2	14	9	N	13		57
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2208	2	19	9	N	17	32	1
05	2294 N	2190	-0-	-104	-0-		2176	2	14	9	N	13		55
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2378	2	11	9	N	10	40	1
07	2294 N	1996	-0-	-298	-0-		1986	2	10	9	N	9		34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	5236 X	4858	-0-	-378	-0-	4814 2	44 9		N	40			141
03	5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5466 2	50 9		N	45			186
04	5400 X	5186	-0-	-214	-0-	5153 2	33 9		N	30	74 1		142
05	5518 X	5087	-0-	-431	-0-	5076 2	11 9		N	10			152
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5549 2	9 9		N	8	93 1		67
07	5518 X	4643	-0-	-875	-0-	4633 2	10 9		N	9			76

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

02	1148 N	651	-0-	-497	-0-	651 3			Y	-0-			83
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			Y	-0-			83
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			Y	-0-			83
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3			Y	-0-			83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169 3			Y	-0-			7
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			7
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			7
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

02	1260 N	804	-0-	-456	-0-	804 3			Y	-0-			38
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-			38
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			Y	-0-			38
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			Y	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606															
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521															
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			74
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			74
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			74
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			74
*06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			74
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494															
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			28
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			28
04		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			28
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93			121
*06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			121
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642															
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65			101
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			101
04		1920 N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-			101
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			101
06		1950 N	1434	-0-	-516	-0-	1303	3	131	9	N	119	185	1	35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552															
02		1204 N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	2	N	-0-			75
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-			75
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-			75
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-			75
06		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-			75
07		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	66	1	988	2	N	-0-			75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	156 1	1338 2		N	-0-			24
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	168 1	1716 2		N	-0-			24
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	180 1	1656 2		N	-0-			24
05	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	162 1	1276 2		N	-0-			24
06	1830 N	1598	-0-	-232	-0-	180 1	1418 2		N	-0-			24
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	186 1	1691 2		N	3	3 8		24
						3 9							

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

02	1540 N	1280	-0-	-260	-0-	113 1	1165 2		N	2			70
						2 9							
03	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	104 1	1399 2		N	-0-			70
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	113 1	1473 2		N	-0-			70
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	121 1	1606 2		N	-0-			70
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119 1	1547 2		N	3	3 8		70
						3 9							
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	113 1	1708 2		N	-0-			70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	96 1		14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-			84
03	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	272	1	2747	2	N	103	166	1	21
						113	9							
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	268	1	2652	2	N	-0-			21
05	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-			21
06	3090 X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2	2	8	21
						2	9							
07	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	116	1	2666	2	N	-0-			21

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623														
02	1344 N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-			28
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	15	1	8	42
						17	9							
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	138	1	1791	2	N	1	1	8	42
						1	9							
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2	2	8	42
						2	9							
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-			42
*07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1844	2	N	1	1	8	42
						1	9							

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746														
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-			123
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	44	1	313	2	N	-0-			123
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	45	1	279	2	N	-0-			123
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-			123
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-			123
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	61	159	1	25
						67	9							

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-		148
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2579	2	N	1	1 8	148
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	162	1	2112	2	N	1	1 8	148
05	2511 X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2 8	148
06	2640 X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-		148
07	2728 X	2149	-0-	-579	-0-	181	1	1966	2	N	2	2 8	148
						2	9						

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546													
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2 8	59
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	396	1	1782	2	N	1	1 8	59
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	404	1	1801	2	N	1	1 8	59
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1 8	59
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3 8	59
*07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	402	1	1909	2	N	-0-		59
						3	9						

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178 1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	14B2 EXT	165	-0-	165	165	15	1	150	2	N	-0-		16

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
THRASHER, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		644 N	624	-0-	-20	-0-	624 2		N	-0-		28
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N	-0-		28
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		28
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		28
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		28
*07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663												
02		2716 X	2430	-0-	-286	-0-	2430 2		N	-0-		27
03		2883 X	2818	-0-	-65	-0-	2818 2		N	-0-		27
04		2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2570 2		N	-0-		27
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-		27
06		2730 N	2671	-0-	-59	-0-	2671 2		N	-0-		27
*07		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626												
02		168 N	120	-0-	-48	-0-	120 2		N	-0-		52
03		186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		52
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	N	29		81
							32 9					
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 2	N	-0-		81
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-		81
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		81

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876												
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		16
03		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175 2		N	-0-		16
04		3000 N	3062	-0-	62	62	145 1	2855 2	N	56		72
							62 9					
05		2740 N	2678	-0-	-62	-0-	263 1	2415 2	N	-0-		72
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	145 1	2364 2	N	-0-		72
07		2405 X	2224	-0-	-181	-0-	2224 2		N	-0-		72

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	102 1	27

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871												
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	4 1	40 2	N	-0-		66
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		66
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	N	-0-		66
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	N	-0-		66
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	446 2	N	2	42 1	26
							2 9					
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109 1	1652 2	N	13	21 1	18
							14 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BODENHEIM, G.A.		WELL #:		7-T	RRCID ->	152915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10594	- 10686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			89
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			89
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			89
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

JONES, G.H. GU		WELL #:		5	RRCID ->	153492	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10565	- 10672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HARRISON, P. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154189	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10878	- 10935	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		8-T	RRCID ->	154769	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10677	- 10792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		9-T	RRCID ->	154897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	154967	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456	- 10568	
02	1978 X	1261	-0-	-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-		18
03	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-		18
04	2100 X	2024	-0-	-76	-0-	390	1	1633	2	N	1	1 8	18
						1	9						
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	4	4 8	18
						4	9						
06	1710 X	1681	-0-	-29	-0-	377	1	1300	2	N	4	4 8	18
						4	9						
*07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	392	1	1838	2	N	5	5 8	18
						6	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
TOLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157547		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05		7149 X	7149	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
06		9023 X	9023	-0-	-0-	308	1	8625	2	N	82	146	1			12
						90	9									
*07		7086 X	7086	-0-	-0-	296	1	6790	2	N	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549								
02		224 N	20	-0-	-204	-0-	1	19	2	Y	-0-					-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	44	2	Y	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	176	2	Y	-0-					-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	78	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	12	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	22	-0-	-164	-0-	1	21	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169638		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542								
02		812 N	731	-0-	-81	-0-	34	697	2	Y	-0-					30
03		961 N	779	-0-	-182	-0-	36	743	2	Y	-0-					30
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	855	2	Y	-0-					30
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	923	2	Y	-0-					30
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	34	640	2	Y	-0-					30
07		930 N	512	-0-	-418	-0-	20	368	2	Y	113					143
							124	9								

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171167		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 171492		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533								
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	160	2	Y	-0-					-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	446	2	Y	-0-					-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	308	2	Y	-0-					-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	8	160	2	Y	-0-					-0-
06		210 N	139	-0-	-71	-0-	7	132	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	19	-0-	-260	-0-	1	18	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172408		COMPL. DATE 11/28/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998												TOTAL DEPTH	10825	PERF.10642	- 10736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 2		Y	-0-			-0-	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2		Y	-0-			-0-	
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2		Y	-0-			-0-	
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	13 1	264 2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	240	-0-	-120	-0-	12 1	228 2		Y	-0-			-0-	
*07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2		Y	-0-			-0-	

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999												TOTAL DEPTH	10922	PERF.10696	- 10768
02		2324 X	1786	-0-	-538	-0-	158 1	1621 2		N	6			147	
							7 9								
03		2573 X	1880	-0-	-693	-0-	129 1	1734 2		N	15			162	
							17 9								
04		2190 X	1435	-0-	-755	-0-	102 1	1333 2		N	-0-			162	
05		2263 X	2043	-0-	-220	-0-	143 1	1892 2		N	7	1 8		168	
							8 9								
06		2190 X	2114	-0-	-76	-0-	149 1	1948 2		N	15	113 1		70	
							17 9								
*07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	136 1	2053 2		N	20	49 1		41	
							22 9								

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000												TOTAL DEPTH	10743	PERF.10812	- 10876
02		1792 N	518	-0-	-1274	-0-	46 1	472 2		N	-0-			125	
03		2139 N	1256	-0-	-883	-0-	87 1	1169 2		N	-0-			125	
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	150 1	1950 2		N	-0-			125	
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	126 1	1664 2		N	-0-			125	
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	125 1	1623 2		N	-0-			125	
07		2139 N	1750	-0-	-389	-0-	109 1	1640 2		N	1	1 8		125	
							1 9								

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000												TOTAL DEPTH	10925	PERF.10712	- 10790
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	24 1	169 2		N	-0-			51	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	222 2		N	-0-			51	
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	36 1	224 2		N	-0-			51	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	27 1	186 2		N	-0-			51	
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	27 1	154 2		N	-0-			51	
07		279 N	72	-0-	-207	-0-	9 1	62 2		N	1	1 8		51	
							1 9								

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000												TOTAL DEPTH	11085	PERF.10898	- 11052
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003												TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	Y	1		1 8	110		
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	1 9						110		
04	960 N	484	-0-	-476	-0-	35 1	729 2	Y	-0-			110		
05	899 N	361	-0-	-538	-0-	22 1	462 2	Y	-0-			110		
06	750 N	179	-0-	-571	-0-	17 1	343 2	Y	1		1 8	110		
07	496 N	140	-0-	-356	-0-	1 9						110		
						9 1	170 2	Y	-0-			110		
						7 1	133 2	Y	-0-			110		

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004												TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737		
02	1792 N	1540	-0-	-252	-0-	138 1	1402 2	N	-0-			118		
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	152 1	1532 2	N	9		110 1	17		
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	10 9						17		
05	1705 N	831	-0-	-874	-0-	152 1	1508 2	N	-0-			17		
06	1650 N	398	-0-	-1252	-0-	33 1	798 2	N	-0-			17		
07	1705 N	516	-0-	-1189	-0-	14 1	384 2	N	-0-			17		
						22 1	494 2	N	-0-			17		

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004												TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836		
02	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	82 1	1315 2	N	-0-			17		
03	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	111 1	1675 2	N	-0-			17		
04	1800 N	1590	-0-	-210	-0-	106 1	1484 2	N	-0-			17		
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	103 1	1537 2	N	1		1 8	17		
06	1740 N	1451	-0-	-289	-0-	1 9						17		
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	97 1	1354 2	N	-0-			17		
						102 1	1392 2	N	111		109 1	19		
						122 9								

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006												TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986		
02	224 N	33	-0-	-191	-0-	33 2		N	-0-			30		
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	1		1 8	30		
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1 9						30		
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	109 1	1009 2	N	-0-			30		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	46 1	405 2	N	-0-			30		
07	1147 N	360	-0-	-787	-0-	23 1	260 2	N	2		2 8	30		
						2 9								
						31 1	329 2	N	-0-			30		

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007												TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295		
02	7504 X	5630	-0-	-1874	-0-	95 1	5533 2	N	2		2 8	27		
03	8308 X	7079	-0-	-1229	-0-	2 9						130		
04	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	339 1	6627 2	N	103			130		
05	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	113 9						130		
06	6840 X	4534	-0-	-2306	-0-	1444 1	6510 2	N	3		3 8	130		
07	8215 X	5800	-0-	-2415	-0-	3 9						130		
						1540 1	6793 2	N	6		6 8	130		
						7 9						130		
						683 1	3849 2	N	2		2 8	130		
						2 9						130		
						917 1	4794 2	N	81		183 1	28		
						89 9						28		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		924 N	743	-0-	-181	-0-			91	1	652	2	N	-0-		50
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-			84	1	587	2	N	1	1 8	50
									1	9						
04		1170 N	33	-0-	-1137	-0-			4	1	29	2	N	-0-		50
05		837 N	780	-0-	-57	-0-			99	1	681	2	N	-0-		50
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-		50
*07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			180	1	1192	2	N	-0-		50
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954																
02		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-			735	1	5253	2	Y	4	4 8	25
									4	9						
03		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-			832	1	5830	2	Y	3	3 8	25
									3	9						
04		6390 X	6338	-0-	-52	-0-			875	1	5461	2	Y	2	2 8	25
									2	9						
05		6634 X	6549	-0-	-85	-0-			831	1	5715	2	Y	3	3 8	25
									3	9						
06		6450 X	5940	-0-	-510	-0-			887	1	5053	2	Y	-0-		25
07		6541 X	5816	-0-	-725	-0-			763	1	5047	2	Y	5	5 8	25
									6	9						
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594																
02		11788 X	10807	-0-	-981	-0-			498	1	10250	2	N	54	2 8	186
									59	9						
03		12555 X	12377	-0-	-178	-0-			564	1	11728	2	N	77	179 1	84
									85	9						
04		12210 X	11538	-0-	-672	-0-			529	1	10944	2	N	59	2 8	141
									65	9						
05		12617 X	12158	-0-	-459	-0-			581	1	11520	2	N	52	4 8	189
									57	9						
06		12210 X	12053	-0-	-157	-0-			604	1	11396	2	N	48	176 1	60
									53	9				1 8		
07		12369 X	12013	-0-	-356	-0-			610	1	11344	2	N	54	2 8	112
									59	9						
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598																
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-			765	2	3 9	N	3	3 8		178
03		930 N	838	-0-	-92	-0-			836	2	2 9	N	2	2 8		178
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			56	1	949	2	N	1	1 8	178
									1	9						
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			106	1	980	2	N	2	2 8	178
									2	9						
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-			58	1	928	2	N	3	3 8	178
									3	9						
07		1054 N	940	-0-	-114	-0-			937	2	3 9	N	3	3 8		178
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198 MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629																
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-			4363	2	55 9	N	50	91 1		10
03		6231 X	4209	-0-	-2022	-0-			4016	2	193 9	N	175	91 1		94
04		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-			13267	2	89 9	N	81	85 1		90
05		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-			10887	2	189 9	N	172	162 1		100
*06		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			9116	2	21 9	N	19			119
*07		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-			9125	2	7 9	N	6			125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198														
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			60
03	3100 N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8			68
04	3000 N	3876	-0-	876	1449	3875	2	1	9	N	1			69
05	3100 N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91			160
*06	1897 X	-0-	-0-	-1897	-0-					N	-0-			160
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			160

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676														
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-			135
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-			135
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			135
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			135
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			29
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			29
07	T. A.	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			29

SMITH RESOURCES, INC. 796160														
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730														
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-			144
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			144
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700														
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11			153
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23			176
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15			191
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			191
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1	71
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12	1	8	82

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-				-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-				-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	Y	-0-				-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-				-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-				-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	2	Y	-0-				-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	504	1	1016	2	Y	-0-				-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	488	1	1061	2	Y	-0-				-0-
*05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-				-0-
*06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	466	1	589	2	Y	18				18
							20	9								
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				18

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	-0-				-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-				-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	Y	-0-				-0-
05		186 N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-				-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	2	Y	-0-				-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

02		1008 X	888	-0-	-120	-0-	288	1	600	2	Y	-0-				-0-
03		3720 X	865	-0-	-2855	-0-	291	1	574	2	Y	-0-				-0-
04		3600 X	881	-0-	-2719	-0-	282	1	599	2	Y	-0-				-0-
05		992 X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-				-0-
*06		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	566	1	1032	2	Y	-0-				-0-
07		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

02		616 X	605	-0-	-11	-0-	179	1	407	2	Y	17	10	1		10
							19	9								
03		1023 X	738	-0-	-285	-0-	235	1	488	2	Y	14	21	1		3
							15	9								
04		960 X	748	-0-	-212	-0-	228	1	509	2	Y	10	10	1		3
							11	9								
*05		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	342	1	756	2	Y	10	10	1		3
							11	9								
*06		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	546	1	756	2	Y	44	42	1		5
							48	9								
07		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	446	1	1065	2	Y	14	9	1	8
03	1116 X	654	-0-	-462	-0-	15	9	210	1	Y	12	17	1	3
04	1080 X	664	-0-	-416	-0-	13	9	203	1	Y	9	9	1	3
*05	1674 X	1127	-0-	-547	-0-	10	9	348	1	Y	7	8	1	2
06	1620 X	1207	-0-	-413	-0-	8	9	438	1	Y	7	8	1	1
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	8	9			Y	NO RPT			1
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	505	1	1076	2	Y	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	410	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	519	1	1016	2	Y	-0-			-0-
*06	945 X	945	-0-	-0-	-0-	629	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
02	1624 X	1164	-0-	-460	-0-	314	1	739	2	Y	101	62	1	58
03	1984 X	1096	-0-	-888	-0-	111	9	322	1	Y	86	124	1	20
04	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	95	9	311	1	Y	62	61	1	21
*05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	68	9	436	1	Y	54	57	1	18
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	59	9	580	1	Y	103	107	1	14
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	113	9			Y	NO RPT			14
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	433	1	1031	2	Y	14	9	1	8
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	15	9	636	1	Y	13	18	1	3
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	14	9	616	1	Y	9	9	1	3
*05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	10	9	1073	1	Y	8	8	1	3
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	9	9	951	1	Y	-0-	2	1	1
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			1
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	559	1	1195	2	Y	10	14	1	10
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	11	9	494	1	Y	10	14	1	6
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	11	9	478	1	Y	9			15
*05	1953 X	1668	-0-	-285	-0-	10	9	560	1	Y	9	15	1	9
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	10	9	579	1	Y	-0-			9
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	14	21	1			15
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	15	21	1			9
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					23
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	1364	1	3324	2	Y	65	40	1			38
						72	9									
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1385	1	3039	2	Y	55	80	1			13
						61	9									
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1341	1	3174	2	Y	40	40	1			13
						44	9									
*05	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	1196	1	2735	2	Y	35	37	1			11
						39	9									
06	5100 X	3343	-0-	-1757	-0-	705	1	2638	2	Y	-0-	10	1			1
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	253	1	524	2	Y	65	95	1			68
						72	9									
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	265	1	518	2	Y	70	95	1			43
						77	9									
04	863 X	863	-0-	-0-	-0-	256	1	541	2	Y	60					103
						66	9									
05	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
						62	9									
*06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	551	2	Y	31					90
						34	9									
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					90

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #: 1		RRCID -> 196994		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10542 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	617 1	3838 2	N		51		119
							56 9						
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	624 1	4615 2	N		28		147
							31 9						
04		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	620 1	4164 2	N		17		164
							19 9						
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	624 1	4547 2	N		26	155 1	35
							29 9						
06		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	622 1	4357 2	N		22		57
							24 9						
*07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	615 1	3699 2	N		15		72
							17 9						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 108877		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10726 - 10831	
KILLINGSWORTH													
02		1148 N	880	-0-	-268	-0-	880 2		N		-0-		15
03		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N		-0-		15
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N		-0-		15
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N		-0-		15
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N		-0-		15
07		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338 2		N		-0-		15
MEADOWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111252		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10770			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
MELTON, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 116539		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10689 - 10750			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 L		RRCID -> 120822		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10200 - 10492			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HAYES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133080		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 10716		PERF.10364 - 10525			
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y		-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y		-0-		50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	45 1	5
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1		25
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	Y	27		52
04		870 N	829	-0-	-41	-0-	-0-	762	2	67	9	Y	61	104 1	9
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24		33
06		810 N	597	-0-	-213	-0-	-0-	597	2			Y	-0-		33
07		868 N	447	-0-	-421	-0-	-0-	447	2			Y	-0-		33

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646															
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65 1	19
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3216	2	54	9	Y	49	59 1	9
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2	24	9	Y	22		31
05		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64 1	8
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40		48
*07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	Y	22	63 1	7

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795															
02		1428 N	280	-0-	-1148	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-		17
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-		17
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-		17
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-		17
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-		17
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-		17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819															
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-		182
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-		182
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-		182
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-		182
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-		182
*07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2193	2	N	-0-		182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788															
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-		18
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-		18
04		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-		18
05		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-		18
06		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-		18
*07		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	N	-0-		18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060															
02		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169 1	117
03		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2	72	9	Y	65		182
04		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-	168 1	14
05		2139 X	1912	-0-	-227	-0-	-0-	1796	2	116	9	Y	105		119
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168 1	87
*07		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	Y	169	159 1	97

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	2	N	-0-			87
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	113	1	3693	2	N	-0-			87
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	3142	2	N	-0-			87
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-			87
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-			87
*07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	94	1	3245	2	N	-0-			87

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-			7
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	61	1	2004	2	N	-0-			7
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	2	N	-0-			7
05	899 N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-			7
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-			7
*07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	N	-0-			7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

02	1596 N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	2	N	-0-			11
03	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-			11
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	49	1	1599	2	N	-0-			11
05	1674 N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-			11
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-			11
07	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	44	1	1520	2	N	-0-			11

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

02	756 N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	2	N	-0-			37
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-			37
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	45			82
						50	9							
05	806 N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-			82
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-			82
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	27	1	934	2	N	-0-			82

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		N	52			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT		AMT	M	PROD		AMT		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076															
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-				68
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2		Y	-0-				68
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7			75
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-				75
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-				75
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2		Y	-0-				75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852															
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68	1	2252	2	N	73			194
							80	9							
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72	1	2364	2	N	31	173	1	52
							34	9							
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-			52
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-			52
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-			52
07	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	66	1	2299	2	N	-0-			52

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842															
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	41			60
							45	9							
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920															
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1	7
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3			10
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	10	1	1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6			7
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1	5
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	9	1	6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
EVANS, M. W.		WELL #: 1		RRCID -> 148762		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10720 - 10784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	25 1	816 2	N	-0-		105
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	20 1	651 2	N	-0-		105
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	26 1	837 2	N	-0-		105
05	620 N	417	-0-	-203	-0-	11 1	406 2	N	-0-		105
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28 1	993 2	N	-0-		105
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	21 1	710 2	N	-0-		105

JONES, ROSA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 149643		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10758 - 10810	
02	2800 N	2760	-0-	-40	-0-	25 1	81 1	N	-0-		25
03	3064 N	3039	-0-	-25	-0-	87 1	2849 2	N	94		119
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	103 9	83 1	N	-0-		119
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	56 1	1964 2	N	69		188
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	76 9	79 1	N	-0-	160 1	28
*07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	82 1	2839 2	N	-0-		28

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4)		WELL #: 7		RRCID -> 151092		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7469 - 10528	
02	4144 X	1740	-0-	-2404	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
03	2356 X	2075	-0-	-281	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
04	2130 X	1901	-0-	-229	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
05	2201 X	1383	-0-	-818	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
07	2077 X	1781	-0-	-296	-0-	1781 3		N	-0-		-0-

JONES, GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 151134		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10776 - 18040	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BROWN, CLEVE		WELL #: 1-T		RRCID -> 151907		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10748 - 10810	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 152632		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7405 - 10506	
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-		-0-
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-		-0-
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		4536 X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41 9	Y	37	116 1	33
03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4929	2	96 9	Y	87	105 1	15
04		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4636	2	44 9	Y	40		55
05		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79 9	Y	72	114 1	13
06		4860 X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80 9	Y	73		86
07		5022 X	4551	-0-	-471	-0-	4507	2	44 9	Y	40	113 1	13

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073													
02		5796 X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2 9	Y	2		34
03		6417 X	4860	-0-	-1557	-0-	4818	2	42 9	Y	38		72
04		6120 X	4359	-0-	-1761	-0-	4349	2	10 9	Y	9	74 1	7
05		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35 9	Y	32		39
06		4920 X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2		Y	-0-		39
07		4867 X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2		Y	-0-		39

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380													
02		2408 X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
03		2666 X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
04		2040 X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
05		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-		-0-
06		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
*07		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498													
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-		-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
05		1550 N	922	-0-	-628	-0-	922	3		N	-0-		-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
*07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448													
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
05		3100 N	4231	-0-	1131	1131	4231	3		N	-0-		-0-
06		3000 N	1942	-0-	-1058	73	1942	3		N	-0-		-0-
07		1426 N	984	-0-	-442	-0-	984	3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	55	-0-	-645	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03	775 N	439	-0-	-336	-0-	439 3		N	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2019 - P/A 05/10/19

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
04	2280 X	1742	-0-	-538	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
05	2356 X	1584	-0-	-772	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3		N	-0-			-0-
05	3689 X	1116	-0-	-2573	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		N	-0-			-0-
*07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3		N	-0-			-0-
*07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
05	3689 X	649	-0-	-3040	-0-	649 3		N	-0-			-0-
06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 3		N	-0-			-0-
*07	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

02	2520 X	2208	-0-	-312	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
04	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
05	2449 X	1466	-0-	-983	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-			-0-
*07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #:		1	RRCID ->	175234	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7364 - 10490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
05		434 N	50	-0-	-384	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		522	RRCID ->	175677	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7407 - 10489		
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1175	-0-	-499	-0-	1175	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #:		402	RRCID ->	176101	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 7468 - 10540		
02		2016 N	1907	-0-	-109	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
04		2160 N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
05		2108 N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1413	-0-	-602	-0-	1413	3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #:		10	RRCID ->	176124	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 7412 - 10552		
02		2660 X	2520	-0-	-140	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
03		4278 X	3418	-0-	-860	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
04		4140 X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
05		4278 X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
06		3570 X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
*07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #:		8	RRCID ->	176430	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7412 - 10540		
02		5208 X	4390	-0-	-818	-0-	4390	3	N	-0-			-0-
03		5828 X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
04		5640 X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
05		5828 X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3	N	-0-			-0-
06		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3	N	-0-			-0-
*07		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #:		5	RRCID ->	177276	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7360 - 10533		
02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
03		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
05		3224 X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
06		3180 X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
07		3286 X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		526	RRCID ->	177813	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7356 - 10502		
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
03		2728 X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-			-0-
*07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M	
02		4144 X	2947	-0-	-1197	-0-		2947	2		Y	11
03		4588 X	3455	-0-	-1133	-0-		3455	2		Y	11
04		3870 X	3485	-0-	-385	-0-		3410	2	75 9	Y	79
05		3999 X	3585	-0-	-414	-0-		3585	2		Y	79
06		3870 X	3302	-0-	-568	-0-		3302	2		Y	79
07		3596 X	1697	-0-	-1899	-0-		1697	2		Y	79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
02		3920 X	3132	-0-	-788	-0-		3132	3		N	-0-
03		4340 X	2969	-0-	-1371	-0-		2969	3		N	-0-
04		3270 X	2699	-0-	-571	-0-		2699	3		N	-0-
05		3472 X	1030	-0-	-2442	-0-		1030	3		N	-0-
06		3360 X	2479	-0-	-881	-0-		2479	3		N	-0-
07		3472 X	2506	-0-	-966	-0-		2506	3		N	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	3		N	-0-
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	3		N	-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3		N	-0-
05		1364 N	72	-0-	-1292	-0-		72	3		N	-0-
06		1830 N	1330	-0-	-500	-0-		1330	3		N	-0-
07		1302 N	995	-0-	-307	-0-		995	3		N	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
02		2772 X	2635	-0-	-137	-0-		2635	3		N	-0-
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	3		N	-0-
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		3186	3		N	-0-
05		3069 X	614	-0-	-2455	-0-		614	3		N	-0-
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3438	3		N	-0-
*07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		3270	3		N	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		4061	3		N	-0-
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		4158	3		N	-0-
04		3450 X	1984	-0-	-1466	-0-		1984	3		N	-0-
05		3565 X	557	-0-	-3008	-0-		557	3		N	-0-
06		3450 X	2007	-0-	-1443	-0-		2007	3		N	-0-
07		3565 X	2107	-0-	-1458	-0-		2107	3		N	-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	3		N	-0-
03		2356 N	922	-0-	-1434	-0-		922	3		N	-0-
04		2400 N	1453	-0-	-947	-0-		1453	3		N	-0-
05		2480 N	368	-0-	-2112	-0-		368	3		N	-0-
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3		N	-0-
07		1488 N	1346	-0-	-142	-0-		1346	3		N	-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740	3		N	-0-
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949	3		N	-0-
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		3435	3		N	-0-
05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2670	3		N	-0-
06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		2853	3		N	-0-
*07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		3247	3		N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
05		1953 N	1537	-0-	-416	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
06		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-		-0-
*07		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
02		2940 X	1807	-0-	-1133	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
03		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-		-0-
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	517	-0-	-2633	-0-	517 3		N	-0-		-0-
07		3255 X	2646	-0-	-609	-0-	2646 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
03		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-		-0-
04		1920 N	1370	-0-	-550	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
05		2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	1112	-0-	-1228	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
*07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-		-0-
04		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
05		2821 X	1945	-0-	-876	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-		-0-
07		2821 X	2711	-0-	-110	-0-	2711 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	806 3		N	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
04		870 N	852	-0-	-18	-0-	852 3		N	-0-		-0-
05		899 N	503	-0-	-396	-0-	503 3		N	-0-		-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-		-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
02		3892 X	2316	-0-	-1576	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
03		3875 X	3215	-0-	-660	-0-	3215 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	3765	-0-	-105	-0-	3765 3		N	-0-		-0-
05		3999 X	2742	-0-	-1257	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
06		3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351 3		N	-0-		-0-
07		3906 X	3616	-0-	-290	-0-	3616 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-		-0-
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-		-0-
04		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-		-0-
05		2108 X	856	-0-	-1252	-0-	856 3		N	-0-		-0-
06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
07		2108 X	1022	-0-	-1086	-0-	1022 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		N	-0-		-0-
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
04		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		-0-
05		3689 X	813	-0-	-2876	-0-	813 3		N	-0-		-0-
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-		-0-
*07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
04		840 N	515	-0-	-325	-0-	515 3		N	-0-		-0-
05		837 N	367	-0-	-470	-0-	367 3		N	-0-		-0-
06		660 N	337	-0-	-323	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
02		3416 X	2532	-0-	-884	-0-	2532 3		N	-0-		-0-
03		3782 X	3313	-0-	-469	-0-	3313 3		N	-0-		-0-
04		3030 X	2902	-0-	-128	-0-	2902 3		N	-0-		-0-
05		2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		N	-0-		-0-
07		3317 X	2987	-0-	-330	-0-	2987 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
02		2800 N	2629	-0-	-171	166	2629 3		N	-0-		-0-
03		2906 N	2740	-0-	-166	-0-	2740 3		N	-0-		-0-
04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-		-0-
05		2015 X	1853	-0-	-162	-0-	1853 3		N	-0-		-0-
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
*07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
03		3813 X	2813	-0-	-1000	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
04		3690 X	2877	-0-	-813	-0-	2877 3		N	-0-		-0-
05		3813 X	1295	-0-	-2518	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		-0-
*07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
02		1960 N	1794	-0-	-166	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	1660	-0-	-410	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
05		1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1954 3		N	-0-		-0-
06		1800 N	275	-0-	-1525	-0-	275 3		N	-0-		-0-
07		1705 N	761	-0-	-944	-0-	761 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
04		1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
05		1457 N	649	-0-	-808	-0-	649 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	660 N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

02	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2232 N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-				-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-				-0-
05		1023 N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-				-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
07		1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556																
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-				-0-
03		2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-				-0-
04		2850 X	1786	-0-	-1064	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
05		3193 X	651	-0-	-2542	-0-	651	3			N	-0-				-0-
06		3090 X	1631	-0-	-1459	-0-	1631	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	1746	-0-	-1447	-0-	1746	3			N	-0-				-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657																
02		3948 X	2873	-0-	-1075	-0-	2873	3			N	-0-				-0-
03		4371 X	3030	-0-	-1341	-0-	3030	3			N	-0-				-0-
04		3690 X	2756	-0-	-934	-0-	2756	3			N	-0-				-0-
05		3224 X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
06		3120 X	2434	-0-	-686	-0-	2434	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	2336	-0-	-857	-0-	2336	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473																
02		2940 X	2025	-0-	-915	-0-	2025	3			N	-0-				-0-
03		2511 X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			N	-0-				-0-
04		2070 X	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-				-0-
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-				-0-
06		2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			N	-0-				-0-
07		2263 X	1607	-0-	-656	-0-	1607	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498																
02		3192 X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3			N	-0-				-0-
03		3534 X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3			N	-0-				-0-
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-				-0-
05		3472 X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3			N	-0-				-0-
06		3360 X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-				-0-
*07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498																
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-				-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-				-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
05		1023 N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-				-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-				-0-
*07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486																
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
03		1829 N	663	-0-	-1166	-0-	663	3			N	-0-				-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
05		465 N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-				-0-
06		630 N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-				-0-
07		837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-	-0-
03		3100 N	3370	-0-	270	270	3370 3			N	-0-	-0-
04		1997 N	1727	-0-	-270	-0-	1727 3			N	-0-	-0-
05		1643 N	507	-0-	-1136	-0-	507 3			N	-0-	-0-
06		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3			N	-0-	-0-
*07		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
02		2184 X	1763	-0-	-421	-0-	1763 3			N	-0-	-0-
03		2418 X	1958	-0-	-460	-0-	1958 3			N	-0-	-0-
04		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3			N	-0-	-0-
05		1953 X	1883	-0-	-70	-0-	1883 3			N	-0-	-0-
06		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-	-0-
*07		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3			N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
02		3976 X	3658	-0-	-318	-0-	3658 3			N	-0-	-0-
03		4402 X	3984	-0-	-418	-0-	3984 3			N	-0-	-0-
04		4260 X	4229	-0-	-31	-0-	4229 3			N	-0-	-0-
05		4092 X	1667	-0-	-2425	-0-	1667 3			N	-0-	-0-
06		3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859 3			N	-0-	-0-
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3			N	-0-	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788												
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	1 1	46 2		N	-0-	33
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		N	-0-	33
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	42 2		N	-0-	33
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2			N	-0-	33
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2		N	-0-	33
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2		N	-0-	33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3			N	-0-	-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3			N	-0-	-0-
04		1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940 3			N	-0-	-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-	-0-
06		2190 N	1275	-0-	-915	-0-	1275 3			N	-0-	-0-
07		2015 N	1235	-0-	-780	-0-	1235 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3			N	-0-	-0-
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3			N	-0-	-0-
04		2910 X	2672	-0-	-238	-0-	2672 3			N	-0-	-0-
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3			N	-0-	-0-
06		2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2554 3			N	-0-	-0-
07		3007 X	2732	-0-	-275	-0-	2732 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
02		1540 N	1521	-0-	-19	-0-	1521 3			N	-0-	-0-
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-	-0-
04		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719 3			N	-0-	-0-
05		1674 N	504	-0-	-1170	-0-	504 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3005	-0-	5	5	3005 3			N	-0-	-0-
*07		2296 N	2291	-0-	-5	-0-	2291 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
03		2108 X	1706	-0-	-402	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
04		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
05		2201 X	1321	-0-	-880	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
06		2130 X	2006	-0-	-124	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
07		2325 X	1383	-0-	-942	-0-	1383 3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642													
02		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 3		N	-0-			-0-
03		5890 X	5575	-0-	-315	-0-	5575 3		N	-0-			-0-
04		5580 X	5199	-0-	-381	-0-	5199 3		N	-0-			-0-
05		5890 X	1153	-0-	-4737	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
06		5700 X	5085	-0-	-615	-0-	5085 3		N	-0-			-0-
07		5890 X	4906	-0-	-984	-0-	4906 3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716													
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 3		N	-0-			-0-
05		589 N	146	-0-	-443	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699													
02		3808 X	3639	-0-	-169	-0-	3639 3		N	-0-			-0-
03		4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
04		4080 X	3401	-0-	-679	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
05		4185 X	1404	-0-	-2781	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	2585	-0-	-1465	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	2040	-0-	-1990	-0-	2040 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527													
02		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
03		2604 X	1949	-0-	-655	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
04		2520 X	2052	-0-	-468	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
05		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
06		2340 X	2230	-0-	-110	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
07		2418 X	1842	-0-	-576	-0-	1842 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599													
02		4032 X	3858	-0-	-174	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
03		4464 X	3864	-0-	-600	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
04		4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013 3		N	-0-			-0-
05		4464 X	937	-0-	-3527	-0-	937 3		N	-0-			-0-
06		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 3		N	-0-			-0-
07		4278 X	3053	-0-	-1225	-0-	3053 3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577													
02		3668 X	3065	-0-	-603	-0-	3065 3		N	-0-			-0-
03		4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	2598	-0-	-1332	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
05		3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-			-0-
*07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		-0-
03		3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997 3		N	-0-		-0-
04		3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239 3		N	-0-		-0-
05		3875 X	644	-0-	-3231	-0-	644 3		N	-0-		-0-
06		3750 X	3010	-0-	-740	-0-	3010 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	2827	-0-	-521	-0-	2827 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
02		3472 X	734	-0-	-2738	-0-	734 3		N	-0-		-0-
03		3503 X	744	-0-	-2759	-0-	744 3		N	-0-		-0-
04		2940 X	1018	-0-	-1922	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
05		3038 X	1138	-0-	-1900	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
06		2490 X	631	-0-	-1859	-0-	631 3		N	-0-		-0-
07		1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-		-0-
03		1426 N	54	-0-	-1372	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
07		1085 N	893	-0-	-192	-0-	893 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-		-0-
03		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-		-0-
04		2970 X	2718	-0-	-252	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	2305	-0-	-764	-0-	2305 3		N	-0-		-0-
06		2970 X	1721	-0-	-1249	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
07		3069 X	1309	-0-	-1760	-0-	1309 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 3		N	-0-		-0-
03		5270 X	4951	-0-	-319	-0-	4951 3		N	-0-		-0-
04		5100 X	4943	-0-	-157	-0-	4943 3		N	-0-		-0-
05		5270 X	3798	-0-	-1472	-0-	3798 3		N	-0-		-0-
06		5100 X	3488	-0-	-1612	-0-	3488 3		N	-0-		-0-
07		5270 X	2409	-0-	-2861	-0-	2409 3		N	-0-		-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555												
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-		-0-
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-		-0-
04		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	629	-0-	-2440	-0-	629 3		N	-0-		-0-
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-		-0-
*07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4480 X	3490	-0-	-990	-0-	3448 3	42 9	Y	38		59
03		4960 X	4010	-0-	-950	-0-	3957 3	53 9	Y	48	79 1	28
04		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5717 3	61 9	Y	55	54 1	29
05		4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	3583 3	40 9	Y	36		65
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6345 3	120 9	Y	109	91 1	83
*07		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5822 3	65 9	Y	59	104 1	38

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-		-0-
03		2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2638 3		N	-0-		-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-		-0-
05		3038 X	738	-0-	-2300	-0-	738 3		N	-0-		-0-
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
07		3627 X	3594	-0-	-33	-0-	3594 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-		-0-
03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		N	-0-		-0-
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-		-0-
05		3007 X	1004	-0-	-2003	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-		-0-
*07		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
02		1344 X	510	-0-	-834	-0-	500 3	10 9	Y	9		35
03		1488 X	551	-0-	-937	-0-	467 3	84 9	Y	76	68 1	43
04		1440 X	724	-0-	-716	-0-	602 3	122 9	Y	111	96 1	58
05		1426 X	509	-0-	-917	-0-	497 3	12 9	Y	11		69
06		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5643 3	66 9	Y	60	84 1	45
*07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5122 3	47 9	Y	43	61 1	27

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2929 3	2 9	Y	2		3
03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3787 3	2 9	Y	2	4 1	1
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3789 3	3 9	Y	3	2 1	2
05		2573 X	825	-0-	-1748	-0-	825 3		Y	-0-		2
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3449 3	7 9	Y	6	3 1	5
*07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3073 3	7 9	Y	6	7 1	4

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
02		2072 N	1208	-0-	-864	-0-	1205 3	3 9	Y	3		23
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2000 3	11 9	Y	10	27 1	6
04		1350 N	1077	-0-	-273	-0-	1077 3		Y	-0-	6 1	-0-
05		1333 N	308	-0-	-1025	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
06		1950 N	1465	-0-	-485	-0-	1463 3	2 9	Y	2		2
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-	2 1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
02		3220 X	3215	-0-	-5	-0-	3215 3		N	-0-		-0-
03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 3		N	-0-		-0-
04		3540 X	3487	-0-	-53	-0-	3487 3		N	-0-		-0-
05		3658 X	3055	-0-	-603	-0-	3055 3		N	-0-		-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-		-0-
07		4247 X	4132	-0-	-115	-0-	4132 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		3 1	103	2	N	-0-				19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				20
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		2 1	70	2	N	-0-				20
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		3 1	108	2	N	-0-				20

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

02	2296 N	2239	-0-	-57	-0-	2239	3			Y	-0-				9
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-				9
04	2490 N	2307	-0-	-183	-0-	2307	3			Y	-0-				9
05	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-				9
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-				9
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	156	1	127	3	Y	-0-				33
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1		4
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	195	1	66	3	Y	-0-				4
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-				4
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	66	1	38	3	Y	-0-				4
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				4

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUTEO ENTERPRISES 114087
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665 2	33 9	N	30		267
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2000 2	41 9	N	37	154 1	150
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2713 2	33 9	N	30		180
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933 2	12 9	N	11		191
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863 2	30 9	N	27		218
*07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3070 2	28 9	N	25	163 1	80

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		27
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		27
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		27
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		27
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2019 - P/A 03/13/19

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		97752 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4607 - 4614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
WSGUL (LACY E. -1)		742143								
		WELL #:	1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347 PERF. 4590 - 4622	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
FISHER, MARVEL		WELL #:	1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7291 - 7299	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
JEFFREY		742143								
		WELL #:	2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692 PERF. N/A	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2	N	-0-		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BODENHEIM, G. A.		742143								
		WELL #:	6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7340 - 7360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LAWRENCE-CHEVRON		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
		742143								
		WELL #:	1	RRCID ->	278109	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9002 PERF. 7313 - 7344	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.				945936											
WSGU1 (LACY, E. -2)				WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5908 X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-				-0-
03	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-				-0-
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-				-0-
05	6541 X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-				-0-
06	6330 X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-				-0-
*07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.)				WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768			
02	1960 N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-				-0-
03	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-				-0-
04	2040 N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
05	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
07	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	3			N	-0-				-0-

HAYS, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7317 - 7357			
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-				84
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-				84
04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-				84
05	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-				84
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1		13
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				13

WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6749 - 7269			
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-				-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6612 - 7260			
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-				-0-
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
04	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
05	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
06	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3			N	-0-				-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 7244 - 7283			
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-				-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7304 - 7346			
02	2380 N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-				-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-				-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				-0-
05	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-				-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-				-0-
*07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270	
02	882 N	882	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03	961 N	868	-0-	-93	868 3	N	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
05	992 N	680	-0-	-312	680 3	N	-0-		-0-
06	840 N	800	-0-	-40	800 3	N	-0-		-0-
*07	903 N	903	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410	
02	644 N	601	-0-	-43	601 3	N	-0-		-0-
03	651 N	638	-0-	-13	638 3	N	-0-		-0-
04	690 N	628	-0-	-62	628 3	N	-0-		-0-
05	651 N	320	-0-	-331	320 3	N	-0-		-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282	
02	3033 X	3033	-0-	-0-	3033 3	N	-0-		-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	3814 3	N	-0-		-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	3786 3	N	-0-		-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	4023 3	N	-0-		-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	3645 3	N	-0-		-0-
07	2914 X	1653	-0-	-1261	1653 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
05	930 N	860	-0-	-70	860 3	N	-0-		-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361	
02	980 N	733	-0-	-247	733 3	N	-0-		-0-
03	930 N	822	-0-	-108	822 3	N	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
05	806 N	519	-0-	-287	519 3	N	-0-		-0-
06	810 N	807	-0-	-3	807 3	N	-0-		-0-
07	992 N	702	-0-	-290	702 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309	
02	1288 N	1205	-0-	-83	1205 3	N	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	791	-0-	-542	791 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	812	-0-	-598	812 3	N	-0-		-0-
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346				
02	2436 N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3	N	-0-			-0-
03	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
04	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
*07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266				
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-			-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3	N	-0-			-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	N	-0-			-0-
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3	N	-0-			-0-
*07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	196 X	63	-0-	-133	-0-	52	2	11	9	N	10					110
03	9455 X	682	-0-	-8773	-0-	660	2	22	9	N	20					130
04	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9382	2	11	9	N	10					140
05	9455 X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550 X	349	-0-	-2201	-0-	338	2	11	9	N	10					170
07	682 X	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					170

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

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

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	163	1	183	3	Y	-0-					113
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	1			Y	-0-					113
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330 N	98	-0-	-232	-0-	98	1			Y	-0-					113
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					113

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 -	7034
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 -	7043
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	Y	39		122
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	73
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4088	3	33	9	Y	30		103
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	32
06	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4390	3	76	9	Y	69		101
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		101

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 -	6873
02	5572	X	5368	-0-	-204	-0-	509	1	4801	3	Y	53		163
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	71
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	552	1	5394	3	Y	45		116
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	23
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	555	1	5391	3	Y	37		60
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		60

TOLER				WELL #:	3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 -	7046
02	5740	X	530	-0-	-5210	-0-	530	3			Y	-0-		79
03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-		79
04	6000	X	653	-0-	-5347	-0-	653	3			Y	-0-		79
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-		79
06	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	3			Y	-0-		79
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		79

HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 -	6867
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	9	N	41		189
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	55
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	3	30	9	N	27		82
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31		113
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	3	34	9	N	31		144
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		144

HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 -	7025
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10		66
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-		66
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			Y	-0-		66
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-		66
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-		66
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		66

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1456 X	628	-0-	-828	-0-	628 3	N	-0-		37
03	1209 X	858	-0-	-351	-0-	858 3	N	-0-		37
04	1170 X	456	-0-	-714	-0-	456 3	N	-0-		37
05	992 X	322	-0-	-670	-0-	321 3	N	1		38
06	930 X	269	-0-	-661	-0-	269 3	N	-0-		38
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		38

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918		
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	30 3	Y	3		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67 1	24
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	22 1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 285826		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126		
MCLENDON-COMBEST 'J'		WELL #: 4								
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-		N	-0-		15
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		15
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003		
CULPEPPER		WELL #: 1								
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5180 2	50 9	N	45	137
03	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5693 2	52 9	N	47	184
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4303 2	13 9	N	12	196
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5949 2	59 9	N	54	87
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5497 2	41 9	N	37	124
*07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5796 2	3 9	N	3	127

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830		
TUTTLE, A. J.		WELL #: 2								
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	N	1	367
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 2	2 9	N	2	369
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1 9	N	1	370
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9	N	1	371
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 9	N	1	343
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043 2	2 9	N	2	345

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 148804		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747		
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 3D								
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	Y	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-	-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	706	-0-	-1282	-0-	615 2	91 9	N	83	83 1		70
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			70
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			70
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
HARRISON, P.D. "E" G.U

97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
020467
WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.
NORRIS ESTATE

106406
WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			64
03	589 N	193	-0-	-396	-0-	193 2		N	-0-			64
04	570 N	193	-0-	-377	-0-	193 2		N	-0-			64
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			64
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			64
07	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-			64

NORRIS ESTATE

WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			107
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			107
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			107
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			107
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			107
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			107

TAYLOR-ANNE

WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

TAYLOR-ANNE "A"

WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

02	2632 X	1890	-0-	-742	-0-	1849 3	41 9	N	37			334
03	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	2369 3	58 9	N	53	167 1		220
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2996 3	36 9	N	33			253
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2277 3	43 9	N	39			292
06	2340 X	1814	-0-	-526	-0-	1781 3	33 9	N	30	176 1		146
07	3131 X	2541	-0-	-590	-0-	2495 3	46 9	N	42			188

FLYING LL TRUST

WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1874	-0-	1874	1874	1821 2	53 9	N	48			48

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386							
02	1820 N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-				93
03	1798 N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-				93
04	1200 N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-				93
05	1426 N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-				93
06	570 N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-				93
07	403 N	203	-0-	-200	-0-	170	3	33	9	N	30				123

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655							
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				81
03	1240 N	241	-0-	-999	-0-	241	2			N	-0-				81
04	780 N	224	-0-	-556	-0-	224	2			N	-0-				81
05	992 N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-				81
06	870 N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-				81
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				81

HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 043038		COMPL. DATE 11/29/1967		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832							
02	2296 X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23				93
03	2542 X	662	-0-	-1880	-0-	654	2	8	9	N	7				100
04	2460 X	534	-0-	-1926	-0-	534	2			N	-0-				100
05	868 X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-				100
06	630 X	621	-0-	-9	-0-	596	2	25	9	N	23				123
*07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	600	2	85	9	N	77				200

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571										
WICKHAM PACKING CO.		WELL #:		A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		113
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	395	2	N	18	9	129
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	N	1	9	130
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2	N	-0-		130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	N	3	9	133
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	N	10	9	142

YATES, MARY ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	N	30	9	93
03	4247	X	1056	-0-	-3191	-0-	1014	2	N	42	9	131
04	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	1095	2	N	32	9	160
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	N	55	9	210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	N	73	9	88
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	65	9	147

MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	280646	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	N	303	9	215
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17465	2	N	267	9	271
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15612	2	N	202	9	85
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	N	166	9	45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2	N	-0-		45
*07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7250	2	N	76	9	114

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861										
FLEWELLEN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	284681	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7910 - 7920
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-			N	-0-		89
03	8525	X	1643	-0-	-6882	-0-	1643	2	N	-0-		89
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2526	2	N	61	9	144
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	35	9	92
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-		92
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	36	9	125

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342										
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	577	2	N	8	9	153
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	576	2	N	10	9	162
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	576	2	N	12	9	173
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	N	9	9	181
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	N	8	9	188
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	N	10	9	168

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2019 - P/A 03/13/19

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1348	2	18 9	N	16		598
03	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	1344	2	21 9	N	19		617
04	1560 N	1352	-0-	-208	-0-	1343	2	9 9	N	8		625
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7 9	N	6		631
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4 9	N	4		635
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7 9	N	6	66 1	575

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2125	2	102 9	N	93	85 1	62
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2330	2	114 9	N	104	123 1	43
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2111	2	55 9	N	50	67 1	26
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111 9	N	101	120 1	7
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135 9	N	123	123 1	7
*07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2272	2	107 9	N	97	71 1	33

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342											
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606											
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537											
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	92	97 1	25

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821											
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	295 1	2584 2	N	-0-	28
03	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	392 1	2507 2	N	-0-	28
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	396 1	2716 2	N	-0-	28
05	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	418 1	2593 2	N	2	2 8
							2 9				28
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	420 1	2265 2	N	1	1 8
							1 9				28
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	405 1	2952 2	N	3	3 8
							3 9				28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	588 N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	2	N	-0-	10
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-	10
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-	10
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-	10
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	36	1	511	2	N	-0-	10
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-	10

HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647				
02	1988 N	1966	-0-	-22	-0-	241	1	1713	2	Y	11	80
						12	9					
03	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	310	1	2123	2	Y	14	92
						15	9					
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	300	1	2078	2	Y	14	106
						15	9					
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	302	1	2065	2	Y	18	122
						20	9					
06	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	293	1	1927	2	Y	11	131
						12	9					
07	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	296	1	1921	2	Y	23	16
						25	9					

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
THRASHER				WELL #:	1	RRCID ->	134518	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 -	8000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1904 N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8	21
03		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8	21
04		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	97	1	1624	2	N	1	1	8	21
05		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	173	1	1587	2	N	3	3	8	21
06		1770 N	1632	-0-	-138	-0-	95	1	1534	2	N	3	3	8	21
07		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1641	2	4	9	N	4	4	8	21

TOLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135706	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6778 -	7588	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	5	RRCID ->	140769	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7503 -	7574	
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8	128
03		2573 X	2151	-0-	-422	-0-	406	1	1744	2	Y	1	1	8	128
04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2237	2	Y	2	2	8	128
05		3038 X	1818	-0-	-1220	-0-	355	1	1460	2	Y	3	3	8	128
06		2940 X	1628	-0-	-1312	-0-	334	1	1293	2	Y	1	1	8	128
07		3038 X	661	-0-	-2377	-0-	140	1	519	2	Y	2	2	8	128

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	145194	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 -	7552	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16	

TOLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	151190	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	7448 -	10560	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	

MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID ->	152328	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	7762 -	10560	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930				
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	185	1	831	2	N	-0-	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	163	1	729	2	N	-0-	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-	-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-	-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	26	2	Y	-0-		19
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		19
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		19
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		19
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	Y	-0-		19
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-		19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081					
02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147 9	N	134	148 1	6 8	63
03	24800 X	16852	-0-	-7948	-0-	16705	2	147 9	N	134	146 1	7 8	44
04	24000 X	14811	-0-	-9189	-0-	14679	2	132 9	N	120	130 1	6 8	28
05	24800 X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133 9	N	121	6 8		143
06	21180 X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77 9	N	70	139 1	8 8	66
07	20274 X	14145	-0-	-6129	-0-	14032	2	113 9	N	103	80 1	10 8	79

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975					
02	2744 X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827 2	N	-0-			-0-
03	2077 X	1081	-0-	-996	-0-	75	1	1006 2	N	-0-			-0-
04	1470 X	880	-0-	-590	-0-	63	1	816 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
05	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	76	1	1003 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
06	1050 X	872	-0-	-178	-0-	62	1	808 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						
07	1085 X	941	-0-	-144	-0-	58	1	876 2	N	6	6 8		-0-
						7	9						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
SILVER OAK OPERATING, LLC			781872									
KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 138478	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7653 - 7662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27

TITAN ROCK E&P, LLC			860931			CNTY: GREGG					
FLEWELLEN		WELL #:	1UT	RRCID -> 089803	COMPL. DATE 08/12/1990	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 7520 - 7736				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MURPHY				860931		CNTY: GREGG					
		WELL #:	1	RRCID -> 094989	COMPL. DATE 04/03/1981	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7577 - 7677				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: GREGG					
WSGU1 (LACY, E. -3)		WELL #:	3	RRCID -> 016978	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7460 - 8425				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -2T)				945936		CNTY: GREGG					
		WELL #:	2	RRCID -> 016979	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7601 - 7649				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -1)				945936		CNTY: GREGG					
		WELL #:	1	RRCID -> 036889	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7433 - 8724				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779								
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	992 N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651								
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7608 - 8982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-		18
03	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	143	1	4921	2	Y	-0-		18
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	160	1	5469	2	Y	27		45
05	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	30	9	4660	2	Y	4	4 8	45
06	5010 X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-		45
07	5177 X	5161	-0-	-16	-0-	144	1	4960	2	Y	52		97
						57	9						

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826		PERF. 7476 - 7846			
02	3724 X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-		70
03	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	117	1	4012	2	N	-0-		70
04	4110 X	4078	-0-	-32	-0-	118	1	3960	2	N	-0-		70
05	4247 X	4208	-0-	-39	-0-	122	1	4084	2	N	2	2 8	70
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-		70
07	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	113	1	3829	2	N	40		110
						44	9						

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7338 - 10443			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 7320 - 7834			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7562 - 8497			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 7505 - 10508			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743		
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	Y	-0-	15
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	Y	-0-	15
04	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3	Y	-0-	15
05	1488 N	280	-0-	-1208	-0-	280	3	Y	-0-	15
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	Y	5	2
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	Y	-0-	2

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	10
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	10
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	168	2	Y	6	16
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	Y	-0-	16
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-	16
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	Y	-0-	16

WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858		
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
03	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3	N	-0-	-0-
04	750 N	52	-0-	-698	-0-	52	3	N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882								
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976								
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					99
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					99
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					99

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183								
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					30
03	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30
04	660 N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30
05	713 N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	409	3	66	9	N	60					90

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #:		7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #:		303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #:		1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337		WELL #: 6		RRCID -> 180654	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 9277	- 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		214 N	214	-0-	-0-	214	2	N	-0-			19
03		93 N	81	-0-	-12	81	2	N	-0-			19
04		173 N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			19
05		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-			19
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			19
07		186 N	91	-0-	-95	91	2	N	-0-			19

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 9		RRCID -> 199064	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10884	PERF. 7626	- 7796		
02		2106 N	2106	-0-	-0-	131	1	N	9			134
03		2387 N	2238	-0-	-149	10	9	N	38			172
04		2280 N	2102	-0-	-178	135	1	N	22	186	1	8
05		2373 N	2373	-0-	-0-	42	9	N	7			15
06		2343 N	2343	-0-	-0-	128	1	N	10			25
*07		2296 N	2296	-0-	-0-	24	9	N	7			32
						143	1	N				
						8	9	N				
						143	1	N				
						11	9	N				
						141	1	N				
						8	9	N				

MACKEY HEIRS		278755		WELL #: 3		RRCID -> 262654	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 7890	- 7928		
02		1960 N	1459	-0-	-501	89	1	N	91	145	1	80
03		1860 N	1465	-0-	-395	100	9	N	64			144
04		1410 N	1396	-0-	-14	90	1	N	37	166	1	15
05		1612 N	1468	-0-	-144	70	9	N	57			72
06		1507 N	1507	-0-	-0-	87	1	N	125	184	1	13
07		1457 N	1268	-0-	-189	41	9	N	48	1	8	60
						90	1	N				
						63	9	N				
						88	1	N				
						138	9	N				
						79	1	N				
						53	9	N				

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #: 3		RRCID -> 272018	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 7760	- 7770		
02		3108 X	2886	-0-	-222	2853	2	N	30	95	1	125
03		3441 X	3074	-0-	-367	2949	2	N	114	183	1	56
*04		3330 X	2639	-0-	-691	2489	2	N	136			192
05		3224 X	2903	-0-	-321	2896	2	N	6			198
06		3120 X	2866	-0-	-254	2836	2	N	27			225
07		3193 X	2928	-0-	-265	2900	2	N	25			250

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 7		RRCID -> 138767	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 2525	- 4842		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)													
BUFFCO PRODUCTION INC.													
VARGA GAS UNIT													
97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
106406													
WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1833 2	3 9	Y	3			84
03		1829 X	893	-0-	-936	-0-	874 2	19 9	Y	17	83 1		18
04		1500 X	1098	-0-	-402	-0-	1089 2	9 9	Y	8			26
05		2046 X	1299	-0-	-747	-0-	1269 2	30 9	Y	27			53
06		1980 X	1128	-0-	-852	-0-	1128 2		Y	-0-			53
*07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-			53

EVANS													
WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840													
02		2044 N	590	-0-	-1454	-0-	553 2	37 9	N	34	170 1		156
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2726 2	70 9	N	64	164 1		56
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2197 2	48 9	N	44			100
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1817 2	45 9	N	41			141
06		2700 N	2258	-0-	-442	-0-	2245 2	13 9	N	12			153
07		2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058 2		N	-0-			153

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)													
COOK EXPLORATION CO.													
DENSON													
97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
174337													
WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374													
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	921 2	13 9	N	12			246
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1011 2	13 9	N	12	176 1		82
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1041 2	24 9	N	22			104
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017 2	12 9	N	11			115
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1048 2	22 9	N	20			135
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1090 2	26 9	N	24			159

SHOCO PRODUCTION, L.P.													
TUTTLE, A. J.													
778198													
WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)													
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.													
JONES, MINNIE													
97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
018883													
WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798													
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1		N	-0-			160
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 1		N	-0-			160
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			160
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			160
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													
HARRISON, P. D. "E" GU													
020467													
WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304													
02		196 N	32	-0-	-164	-0-	32 3		Y	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			26
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
KILLINGSWORTH B		WELL #:		4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7678 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714
02	952 N	796	-0-	-156	-0-	741 3	55 9	N	50	177 1		82
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	770 3	51 9	N	46			128
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	845 3	62 9	N	56			184
05	868 N	715	-0-	-153	-0-	682 3	33 9	N	30	176 1		38
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	584 3	24 9	N	22			60
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			60

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC.		182062				CAPACITY			CNTY: GREGG			
FENTON, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	124541	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7670 - 7731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.		174337										
DENSON		WELL #:		4	RRCID ->	152630	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	7808 - 7814
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861				CAPACITY			CNTY: GREGG			
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3137 2	102 9	N	93			217
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3325 2	110 9	N	100	179 1		138
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3197 2	102 9	N	93			231
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3098 2	86 9	N	78	180 1		129
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3087 2	99 9	N	90			219
*07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1364 2	42 9	N	38	188 1		69

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834
02	14B DENY	619	-0-	619	619	563 2	56 9	N	51			51
03	4753 X	4134	-0-	-619	-0-	3957 2	177 9	N	161	188 1		24
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3928 2	150 9	N	136			160
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3875 2	108 9	N	98	173 1		85
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3315 2	124 9	N	113			198
07	3410 X	2570	-0-	-840	-0-	2552 2	18 9	N	16	188 1		26

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861															
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981												TOTAL DEPTH	9108	PERF. 7836 - 7869	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017												TOTAL DEPTH	9182	PERF. 7526 - 7626	
02	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145				248
03	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9476	2	112	9	N	102	175	1		175
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8593	2	107	9	N	97	189	1		83
05	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102				185
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1		72
07	4588 X	4139	-0-	-449	-0-	4106	2	33	9	N	30				102

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017												TOTAL DEPTH	10785	PERF. 7653 - 7673	
02	12600 X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93				177
03	11160 X	8462	-0-	-2698	-0-	8365	2	97	9	N	88	163	1		102
04	10770 X	7695	-0-	-3075	-0-	7609	2	86	9	N	78				180
05	10168 X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80				260
06	9000 X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1		163
07	9300 X	7895	-0-	-1405	-0-	7833	2	62	9	N	56				219

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017												TOTAL DEPTH	10783	PERF. 7838 - 7844	
02	6104 X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35				127
03	6572 X	6538	-0-	-34	-0-	6487	2	51	9	N	46				173
04	6150 X	5665	-0-	-485	-0-	5621	2	44	9	N	40				213
05	6138 X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1		151
06	6330 X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32				183
07	6541 X	5222	-0-	-1319	-0-	5189	2	33	9	N	30				213

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018												TOTAL DEPTH	10331	PERF. 7992 - 7998	
02	896 X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3				57
03	1240 X	942	-0-	-298	-0-	930	2	12	9	N	11				68
04	1200 X	721	-0-	-479	-0-	718	2	3	9	N	3				71
05	1240 X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-				71
06	1020 X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7				78
07	930 X	480	-0-	-450	-0-	480	2			N	-0-				78

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018												TOTAL DEPTH	10849	PERF. 7726 - 7858	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

02	112 N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-		-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1	80
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1108	2	165	9	N	150			230
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1023	2	109	9	N	99	162	1	167
05	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1	102
06	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1	66
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1054	2	158	9	N	144	144	1	66

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - P/A 10/29/18

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
 PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DPMP ENERGY LLC 227740
 HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

02	4788 X	574	-0-	-4214	-0-	571	2	3	9	N	3	181	1			56
03	5301 X	542	-0-	-4759	-0-	530	2	12	9	N	11					67
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	3					70
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2274	2197	1			217

WISEBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

02	2800 N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122
03	3100 N	10498	-0-	7398	16808	10489	2	9	9	N	8					130
04	3000 N	6792	-0-	3792	20600	6773	2	19	9	N	17					147
05	28856	4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
06	3222	2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170
*07	3482	2423	-0-	-1059	-0-	2417	2	6	9	N	5					175

WOLF CREEK (PETTIT)		98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
ROBERTSON, BYRDIE		WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555							
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807				
JONES GAS UNIT		WELL #: 3										
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	8 1	412 3	Y	2	2 1	-0-	
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	2 9	10 1	443 3	Y	2	2 1	-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	2 9	10 1	427 3	Y	2	2 1	-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	9 1	437 3	Y	2	2 1	-0-	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	452 3	Y	1	1 1	-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	1 9	10 1	423 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	21	1	687	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	22	1	736	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888														
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	3	Y	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	Y	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-			-0-
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812														
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	10	1	342	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
04	540 N	271	-0-	-269	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	10	1	310	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	16	1	435	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1235	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664								
02	308 N	3	-0-	-305	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778								
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2575	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
03	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	45	1	1515	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2506	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
06	1530 N	702	-0-	-828	-0-	17	1	682	3	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15 1	756 3	Y	26	26	1	4
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	29 9	787 3	Y	26	26	1	4
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	18 1	722 3	Y	27	27	1	4
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	29 9	772 3	Y	28	27	1	5
06	810 N	517	-0-	-293	-0-	16 1	492 3	Y	12	16	1	1
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	30 9	1114 3	Y	31	31	1	1

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814				
02	5165 X	3399	-0-	-1766	-0-	12 1	3269 3	Y	72	71	1	11
03	2387 X	2345	-0-	-42	-0-	79 9	2199 3	Y	74	75	1	10
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	65 1	3110 3	Y	77	76	1	11
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	81 9	2873 3	Y	75	74	1	12
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	56 1	2588 3	Y	51	60	1	3
*07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	85 9	2659 3	Y	57	57	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 139064		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019 - P/A 05/09/19												

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139289		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	38 1	2405 3	Y	70	70 1		10
						77 9						
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	47 1	1627 3	Y	73	73 1		10
						80 9						
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	41 1	2307 3	Y	74	74 1		10
						81 9						
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	12 1	852 3	Y	19	26 1		3
						21 9						
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	63 1	2609 3	Y	69	68 1		4
						76 9						
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	47 1	2103 3	Y	59	60 1		3
						65 9						

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	15 1	966 3	Y	-0-			-0-
03	868 N	597	-0-	-271	-0-	17 1	580 3	Y	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17 1	956 3	Y	-0-			-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	41 1	822 3	Y	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	21 1	861 3	Y	-0-			-0-
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	36 1	1615 3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7 1	332 3	Y	56	55 1		8
						62 9						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9 1	373 3	Y	59	59 1		8
						65 9						
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	55	55 1		8
						61 9						
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7 1	363 3	Y	60	58 1		10
						66 9						
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10 1	404 3	Y	49	56 1		3
						54 9						
07	372 N	132	-0-	-240	-0-	3 1	112 3	Y	15	17 1		1
						17 9						

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912								
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-				-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	Y	-0-				-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	62	1	2032	3	Y	-0-				-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-				-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-				-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-				-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 144397		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144403		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	9581	-0-	6781	6781	254 1	9140 3	Y	170	154 1		17	
03	3100 N	12310	-0-	9210	15991	187 9	11769 3	Y	189	201 1		5	
04	3000 N	9140	-0-	6140	22131	333 1	8751 3	Y	111	108 1		8	
05	29868 X	7737	-0-	-22131	-0-	208 9	7488 3	Y	75	80 1		3	
06	2010 X	14	-0-	-1996	-0-	267 1	13 3	Y	-0-	3 1		-0-	
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	122 9	4312 3	Y	51	45 1		6	

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	166 1	1838 3	Y	53	53 1		8
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	83 9	2088 3	Y	57	57 1		8
04	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	49 1	1925 3	Y	59	59 1		8
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	63 9	2048 3	Y	61	59 1		10
06	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	43 1	2028 3	Y	40	48 1		2
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	65 9	2033 3	Y	49	49 1		2

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-			-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

02	2716 N	2330	-0-	-386	-0-	62 1	2223 3	Y	41	40 1		4
03	2914 N	2538	-0-	-376	-0-	45 9	2425 3	Y	40	43 1		1
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	69 1	2450 3	Y	38	36 1		3
05	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	44 9	2143 3	Y	34	36 1		1
06	2460 N	1849	-0-	-611	-0-	75 1	1753 3	Y	30	28 1		3
07	2666 N	1549	-0-	-1117	-0-	42 9	1478 3	Y	22	22 1		3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1809	3	Y	17	19	1			-0-
						19	9									
04	1650 N	1420	-0-	-230	-0-	43	1	1363	3	Y	13	12	1			1
						14	9									
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
						18	9									
06	1830 N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
						18	9									
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	3	Y	15	15	1			2
						17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

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

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	7	9	1			-0-
						8	9									
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

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

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

02	1764 N	1354	-0-	-410	-0-	36	1	1298	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	3	Y	24	25	1	1
						26	9							
04	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	43	1	1432	3	Y	16	16	1	1
						18	9							
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	41	1	1329	3	Y	16	16	1	1
						18	9							
06	2010 N	1494	-0-	-516	-0-	52	1	1423	3	Y	17	16	1	2
						19	9							
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	17	17	1	2
						19	9							

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1961	3	Y	15	17	1	-0-
						17	9							
04	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	56	1	1846	3	Y	14	13	1	1
						15	9							
05	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	55	1	1827	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
06	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	65	1	1759	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
07	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	56	1	1733	3	Y	13	13	1	2
						14	9							

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

02	1148 N	960	-0-	-188	-0-	26	1	920	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	16	15	1	1
						18	9							
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	15	15	1	1
						17	9							
06	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	35	1	970	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
07	1426 N	901	-0-	-525	-0-	27	1	863	3	Y	10	10	1	1
						11	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8492 - 9792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	4 1	266 3	Y	36	37 1		5
						40 9						
03	372 N	223	-0-	-149	-0-	5 1	177 3	Y	37	37 1		5
						41 9						
04	390 N	237	-0-	-153	-0-	42 1	166 3	Y	26	27 1		4
						29 9						
05	341 N	84	-0-	-257	-0-	2 1	62 3	Y	18	19 1		3
						20 9						
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	7 1	321 3	Y	39	40 1		2
						43 9						
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	7 1	321 3	Y	42	42 1		2
						46 9						
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8664 - 9860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9625 - 9834		
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1	353 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
03	403 N	160	-0-	-243	-0-	5 1	151 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	540 N	311	-0-	-229	-0-	5 1	299 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
05	403 N	65	-0-	-338	-0-	1 1	63 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	145 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1	429 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8672 - 9864		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818		
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	26 1	1314 3	Y	24	24 1		4
						26 9						
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	33 1	1398 3	Y	24	25 1		3
						26 9						
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28 1	1249 3	Y	26	25 1		4
						29 9						
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	449 3	Y	6	9 1		1
						7 9						
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	33 1	1390 3	Y	18	18 1		1
						20 9						
*07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31 1	1369 3	Y	21	21 1		1
						23 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

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

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	1568 N	1174	-0-	-394	-0-	31	1	1131	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1571	3	Y	13	14	1			-0-
						14	9									
04	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	39	1	1281	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	3	Y	9	10	1			-0-
						10	9									
06	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1337	3	Y	12	11	1			1
						13	9									
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	42	1	1296	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

02	476 N	339	-0-	-137	-0-	5	1	327	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	634	3	Y	16	15	1			2
						18	9									
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	3	Y	38	35	1			5
						42	9									
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	Y	36	35	1			6
						40	9									
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	3	Y	19	24	1			1
						21	9									
07	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	27	1	1279	3	Y	22	22	1			1
						24	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

02	1008 N	897	-0-	-111	-0-	24	1	856	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	3	Y	16	18	1			-0-
						18	9									
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	28	1	913	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
05	992 N	852	-0-	-140	-0-	25	1	814	3	Y	12	13	1			-0-
						13	9									
06	1080 N	749	-0-	-331	-0-	26	1	710	3	Y	12	11	1			1
						13	9									
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	29	1	918	3	Y	13	12	1			2
						14	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

02	112 N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2324 X	1709	-0-	-615	-0-	46 1	1646 3	Y	15	14 1		2
						17 9						
03	2542 X	1881	-0-	-661	-0-	52 1	1814 3	Y	14	16 1		-0-
						15 9						
04	2460 X	2030	-0-	-430	-0-	60 1	1953 3	Y	15	14 1		1
						17 9						
05	2325 X	1739	-0-	-586	-0-	50 1	1676 3	Y	12	13 1		-0-
						13 9						
06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	67 1	1858 3	Y	17	15 1		2
						19 9						
*07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	68 1	2113 3	Y	15	15 1		2
						17 9						

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882												
02	700 N	628	-0-	-72	-0-	17 1	604 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25 1	889 3	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
04	690 N	589	-0-	-101	-0-	17 1	568 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
05	682 N	361	-0-	-321	-0-	9 1	350 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	3000 N	4571	-0-	1571	1571	161 1	4376 3	Y	31	28 1		3
						34 9						
*07	3100 N	3090	-0-	-10	1561	95 1	2975 3	Y	18	19 1		2
						20 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859												
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	7 1	272 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	10 1	333 3	Y	12	11 1		1
						13 9						
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	177 3	Y	7	8 1		-0-
						8 9						
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	262 3	Y	11	10 1		1
						12 9						
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15 1	474 3	Y	16	15 1		2
						18 9						

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882												
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	8 1	280 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	379 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	9 1	302 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	2 1	100 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 1	378 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	311 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004										COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		45 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	44 3	Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	54	-0-	54	54		2 1	52 3	Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	114	-0-	114	168		4 1	110 3	Y	-0-			-0-	

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007										COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250										COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012		
02		SHUT IN	53	-0-	53	405		1 1	52 3	N	-0-			-0-	
03		SHUT IN	22	-0-	22	427		1 1	21 3	N	-0-			-0-	
04		SHUT IN	112	-0-	112	539		3 1	109 3	N	-0-			-0-	
05		SHUT IN	95	-0-	95	634		3 1	92 3	N	-0-			-0-	
06		0 W	87	-0-	87	721		3 1	84 3	N	-0-			-0-	
07		0 W	74	-0-	74	795		2 1	72 3	N	-0-			-0-	

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501										COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805		
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		27 1	962 3	Y	38	36 1		4	
								42 9							
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		34 1	1217 3	Y	41	44 1		1	
								45 9							
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		37 1	1222 3	Y	40	38 1		3	
								44 9							
05		806 N	373	-0-	-433	-0-		10 1	351 3	Y	11	14 1		-0-	
								12 9							
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-		31 1	854 3	Y	31	28 1		3	
								34 9							
07		806 N	364	-0-	-442	-0-		11 1	341 3	Y	11	13 1		1	
								12 9							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551										COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351										COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	310 N	113	-0-	-197	-0-	3	1	109	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892														
02	1596 N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1968	3	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
07	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	50	1	1549	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1	2
						32	9							
05	SWR 10	1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1	2
						57	9							
06	SWR 10	959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1	4
						46	9							
07	SWR 10	805	-0-	805	15631	24	1	746	3	Y	32	32	1	4
						35	9							
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975														
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
04	870 N	777	-0-	-93	-0-	24	1	747	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902													
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	348 3	Y	15	14 1	2
							17	9					
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	451 3	Y	15	17 1	-0-
							17	9					
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	-0-	12	1	391 3	Y	13	12 1	1
							14	9					
05	403 N	71	-0-	-332	-0-	-0-	7	1	55 3	Y	8	9 1	-0-
							9	9					
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	374 3	Y	16	14 1	2
							18	9					
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	11	1	380 3	Y	11	12 1	1
							12	9					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872													
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	-0-	11	1	429 3	Y	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	783 3	Y	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	614 3	Y	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	504 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	528	-0-	-252	-0-	-0-	18	1	510 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	17	1	580 3	Y	-0-		-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929																	
02		4004 X	2433	-0-	-1571	-0-	46	1	2277	3	Y	100	103	1			15
							110	9									
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	101	1	4357	3	Y	181	171	1			25
							199	9									
04		4290 X	2802	-0-	-1488	-0-	58	1	2610	3	Y	122	130	1			17
							134	9									
05		4092 X	1905	-0-	-2187	-0-	35	1	1783	3	Y	79	83	1			13
							87	9									
06		4500 X	1322	-0-	-3178	-0-	31	1	1249	3	Y	38	49	1			2
							42	9									
07		4650 X	1421	-0-	-3229	-0-	31	1	1336	3	Y	49	49	1			2
							54	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1
						7	9						
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	3	4	1
						3	9						-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1
						4	9						-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	230	3	Y	4	4	1
						4	9						-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	6	1	173	3	Y	3	3	1
						3	9						-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	9	1	239	3	Y	3	3	1
						3	9						-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	3	Y	13	13	1
						14	9						2
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	Y	14	14	1
						15	9						2
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	Y	15	15	1
						17	9						2
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	Y	15	15	1
						17	9						2
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	3	Y	11	12	1
						12	9						1
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	12	12	1
						13	9						1

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

02	2800 N	2275	-0-	-525	1589	34	1	2176	3	Y	59	59	1
						65	9						9
03	3100 N	1550	-0-	-1550	39	43	1	1442	3	Y	59	60	1
						65	9						8
04	2670 N	2170	-0-	-500	-0-	37	1	2064	3	Y	63	62	1
						69	9						9
05	2511 N	1501	-0-	-1010	-0-	35	1	1397	3	Y	63	62	1
						69	9						10
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2720	3	Y	66	72	1
						73	9						4
*07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	71	72	1
						78	9						3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1	11
03	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	79	9	2690	3	Y	77	77	1	11
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	80	1	3720	3	Y	77	77	1	11
05	3348 X	2602	-0-	-746	-0-	85	9	2495	3	Y	55	57	1	9
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	67	1	3176	3	Y	53	59	1	3
07	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	46	1	2960	3	Y	55	55	1	3
						61	9							
						61	9							
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902														
02	3304 X	3300	-0-	-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1	14
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	106	9	3552	3	Y	103	103	1	14
04	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	83	1	3257	3	Y	107	106	1	15
05	3658 X	3109	-0-	-549	-0-	113	9	2942	3	Y	95	95	1	15
06	3540 X	3456	-0-	-84	-0-	73	1	3296	3	Y	72	83	1	4
07	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	118	9	3185	3	Y	82	82	1	4
						62	1							
						105	9							
						81	1							
						79	9							
						73	1							
						90	9							
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
02	3024 X	2868	-0-	-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1	3
03	3348 X	3332	-0-	-16	-0-	24	9	3228	3	Y	25	25	1	3
04	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	76	1	3078	3	Y	28	27	1	4
05	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	28	9	3017	3	Y	26	26	1	4
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	69	1	4047	3	Y	23	26	1	1
*07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	31	9	4791	3	Y	34	33	1	2
						61	1							
						29	9							
						100	1							
						25	9							
						109	1							
						37	9							
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916														
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1	5
03	3162 X	2218	-0-	-944	-0-	36	9	2114	3	Y	37	37	1	5
04	3060 X	3054	-0-	-6	-0-	63	1	2958	3	Y	38	38	1	5
05	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	41	9	2752	3	Y	37	36	1	6
06	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	54	1	2302	3	Y	24	29	1	1
07	3162 X	2808	-0-	-354	-0-	42	9	2717	3	Y	31	31	1	1
						49	1							
						41	9							
						55	1							
						26	9							
						57	1							
						34	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	32 1	1607 3	Y	141	141 1		21
						155 9						
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	46 1	1963 3	Y	163	161 1		23
						179 9						
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	40 1	1786 3	Y	167	167 1		23
						184 9						
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	33 1	1632 3	Y	148	147 1		24
						163 9						
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	40 1	1645 3	Y	102	120 1		6
						112 9						
07	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	38 1	1618 3	Y	118	119 1		5
						130 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	17 1	858 3	Y	44	44 1		7
						48 9						
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	26 1	1028 3	Y	50	50 1		7
						55 9						
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	22 1	1013 3	Y	56	55 1		8
						62 9						
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	24 1	1183 3	Y	63	61 1		10
						69 9						
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 3	Y	46	53 1		3
						51 9						
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	28 1	1276 3	Y	56	56 1		3
						62 9						

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

02	1344 N	202	-0-	-1142	-0-	4 1	189 3	Y	8	7 1		1
						9 9						
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	1 1	46 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	77 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 3	Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 3	Y	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2333	-0-	-467	99	45	1	2234	3	Y	49	50	1	7
03	2734 N	2635	-0-	-99	-0-	54	9	2517	3	Y	54	54	1	7
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	3	Y	56	55	1	8
05	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	59	9	2184	3	Y	49	49	1	8
06	2280 N	2239	-0-	-41	-0-	44	1	2149	3	Y	34	40	1	2
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	44	44	1	2
						37	9							
						54	1							
						48	9							
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906														
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	14	14	1	2
03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	15	9	1471	3	Y	15	15	1	2
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	34	1	1372	3	Y	14	14	1	2
05	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	17	9	1557	3	Y	16	15	1	3
06	1470 N	1075	-0-	-395	-0-	31	1	1041	3	Y	7	10	1	-0-
*07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	15	9	1623	3	Y	14	13	1	1
						26	1							
						8	9							
						37	1							
						15	9							
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
02	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1	1
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	8	9	1624	3	Y	5	6	1	-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	5	5	1	-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	6	9	1381	3	Y	5	5	1	-0-
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	43	1	1272	3	Y	6	5	1	1
07	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	6	9	1392	3	Y	5	5	1	1
						41	1							
						7	9							
						46	1							
						7	9							
						44	1							
						6	9							
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
02	2576 X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1	2
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	21	9	2807	3	Y	21	22	1	1
04	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	80	1	2455	3	Y	17	17	1	1
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	23	9	2810	3	Y	21	21	1	1
06	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	75	1	2285	3	Y	18	17	1	2
07	2914 X	2283	-0-	-631	-0-	19	9	2196	3	Y	15	15	1	2
						82	1							
						23	9							
						83	1							
						20	9							
						70	1							
						17	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	154	1	7665	3	Y	37	37	1	6
						41	9							
03	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	207	1	8771	3	Y	40	40	1	6
						44	9							
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	185	1	8287	3	Y	42	42	1	6
						46	9							
05	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	168	1	8180	3	Y	41	40	1	7
						45	9							
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	197	1	7942	3	Y	27	32	1	2
						30	9							
*07	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8059	3	Y	33	33	1	2
						36	9							
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
02	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	135	1	6739	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
03	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	178	1	7590	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
04	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	182	1	8153	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
05	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	144	1	6805	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
06	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	171	1	6932	3	Y	13	15	1	1
						14	9							
*07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	151	1	6569	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297														
02	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	218	1	10844	3	Y	83	84	1	12
						91	9							
03	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	291	1	12399	3	Y	92	91	1	13
						101	9							
04	12120 X	11724	-0-	-396	-0-	253	1	11369	3	Y	93	93	1	13
						102	9							
05	12524 X	12494	-0-	-30	-0-	244	1	12143	3	Y	97	94	1	16
						107	9							
06	12390 X	11654	-0-	-736	-0-	280	1	11306	3	Y	62	74	1	4
						68	9							
07	12803 X	12453	-0-	-350	-0-	279	1	12088	3	Y	78	78	1	4
						86	9							
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013														
02	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	200	1	9955	3	Y	58	59	1	9
						64	9							
03	12803 X	9612	-0-	-3191	-0-	218	1	9338	3	Y	51	53	1	7
						56	9							
04	12390 X	10111	-0-	-2279	-0-	220	1	9823	3	Y	62	60	1	9
						68	9							
05	12803 X	9150	-0-	-3653	-0-	184	1	8907	3	Y	54	54	1	9
						59	9							
06	12000 X	9026	-0-	-2974	-0-	217	1	8769	3	Y	36	43	1	2
						40	9							
07	11315 X	9157	-0-	-2158	-0-	204	1	8905	3	Y	44	44	1	2
						48	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037													COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1	7				
						54	9											
03	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	277	1	11673	3	Y	52	52	1	7				
						57	9											
04	9660 X	579	-0-	-9081	-0-	14	1	562	3	Y	3	10	1	-0-				
						3	9											
05	9982 X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-			-0-				
06	9660 X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1	-0-				
						1	9											
07	9982 X	112	-0-	-9870	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-				
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263													COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864	
02	12068 X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1	16				
						114	9											
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	304	1	12988	3	Y	114	114	1	16				
						125	9											
04	12810 X	11136	-0-	-1674	-0-	243	1	10776	3	Y	106	107	1	15				
						117	9											
05	13082 X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1	19				
						125	9											
06	12990 X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1	5				
						88	9											
07	13423 X	12661	-0-	-762	-0-	282	1	12276	3	Y	94	95	1	4				
						103	9											
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431													COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867	
02	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1	12				
						86	9											
03	10044 X	9342	-0-	-702	-0-	269	1	8982	3	Y	83	83	1	12				
						91	9											
04	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	234	1	12851	3	Y	86	86	1	12				
						95	9											
05	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1	14				
						92	9											
06	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1	3				
						61	9											
*07	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	233	1	11068	3	Y	66	66	1	3				
						73	9											
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455													COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660	
02	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1	10				
						72	9											
03	9424 X	8066	-0-	-1358	-0-	230	1	7748	3	Y	80	79	1	11				
						88	9											
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	198	1	10858	3	Y	82	82	1	11				
						90	9											
05	10478 X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1	12				
						81	9											
06	10140 X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1	3				
						59	9											
07	10478 X	9810	-0-	-668	-0-	200	1	9540	3	Y	64	64	1	3				
						70	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		12936 X	11492	-0-	-1444	-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1	4
							42	9							
03		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	416	1	14693	3	Y	43	46	1	1
							47	9							
04		13650 X	12860	-0-	-790	-0-	379	1	12442	3	Y	35	33	1	3
							39	9							
05		12865 X	12562	-0-	-303	-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1	1
							37	9							
06		14670 X	12445	-0-	-2225	-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1	4
							41	9							
07		15159 X	12616	-0-	-2543	-0-	387	1	12195	3	Y	31	31	1	4
							34	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159															
02		7700 X	6367	-0-	-1333	-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1	5
							51	9							
03		8525 X	7467	-0-	-1058	-0-	208	1	7208	3	Y	46	50	1	1
							51	9							
04		7860 X	6544	-0-	-1316	-0-	194	1	6307	3	Y	39	37	1	3
							43	9							
05		7905 X	6495	-0-	-1410	-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1	1
							44	9							
06		7230 X	6526	-0-	-704	-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1	4
							46	9							
07		7471 X	6826	-0-	-645	-0-	209	1	6574	3	Y	39	38	1	5
							43	9							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387															
02		9352 X	9061	-0-	-291	-0-	139	1	8878	3	Y	40	41	1	6
							44	9							
03		10354 X	7075	-0-	-3279	-0-	202	1	6820	3	Y	48	47	1	7
							53	9							
04		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	181	1	9947	3	Y	50	50	1	7
							55	9							
05		10354 X	9314	-0-	-1040	-0-	167	1	9093	3	Y	49	48	1	8
							54	9							
06		10020 X	8506	-0-	-1514	-0-	201	1	8269	3	Y	33	39	1	2
							36	9							
07		10354 X	9139	-0-	-1215	-0-	187	1	8908	3	Y	40	40	1	2
							44	9							

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374															
02		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	164	1	10447	3	N	176	177	1	26
							194	9							
03		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	219	1	7401	3	N	191	190	1	27
							210	9							
04		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10605	3	N	199	198	1	28
							219	9							
05		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	192	1	10609	3	N	211	205	1	34
							232	9							
06		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	199	1	8576	3	N	128	155	1	7
							141	9							
*07		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	209	1	10006	3	N	160	160	1	7
							176	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7532 X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1	25
						186	9							
03	8339 X	8168	-0-	-171	-0-	183	1	7786	3	N	181	181	1	25
						199	9							
04	7860 X	7632	-0-	-228	-0-	162	1	7260	3	N	191	189	1	27
						210	9							
05	8091 X	7786	-0-	-305	-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1	31
						208	9							
06	7890 X	7168	-0-	-722	-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1	7
						131	9							
07	8153 X	7461	-0-	-692	-0-	164	1	7135	3	N	147	147	1	7
						162	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
02	8736 X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1	16
						114	9							
03	9672 X	8533	-0-	-1139	-0-	194	1	8214	3	Y	114	114	1	16
						125	9							
04	9360 X	8111	-0-	-1249	-0-	174	1	7802	3	Y	123	122	1	17
						135	9							
05	9672 X	8064	-0-	-1608	-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1	19
						131	9							
06	9360 X	7374	-0-	-1986	-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1	4
						81	9							
07	8525 X	7949	-0-	-576	-0-	176	1	7670	3	Y	94	94	1	4
						103	9							

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631														
02	9100 X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1	6
						63	9							
03	10075 X	9230	-0-	-845	-0-	253	1	8908	3	Y	63	67	1	2
						69	9							
04	8520 X	7618	-0-	-902	-0-	224	1	7340	3	Y	49	47	1	4
						54	9							
05	8153 X	6713	-0-	-1440	-0-	200	1	6461	3	Y	47	49	1	2
						52	9							
06	8940 X	8100	-0-	-840	-0-	284	1	7753	3	Y	57	53	1	6
						63	9							
07	9238 X	8614	-0-	-624	-0-	265	1	8293	3	Y	51	51	1	6
						56	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653														
02	16268 X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1	25
						183	9							
03	18011 X	17830	-0-	-181	-0-	405	1	17223	3	Y	184	183	1	26
						202	9							
04	17310 X	16880	-0-	-430	-0-	365	1	16300	3	Y	195	194	1	27
						215	9							
05	17887 X	16780	-0-	-1107	-0-	334	1	16236	3	Y	191	187	1	31
						210	9							
06	17250 X	16841	-0-	-409	-0-	401	1	16297	3	Y	130	153	1	8
						143	9							
07	17825 X	16227	-0-	-1598	-0-	360	1	15704	3	Y	148	149	1	7
						163	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11060 X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1	43	
						318	9								
03	12245 X	10119	-0-	-2126	-0-	229	1	9619	3	Y	246	255	1	34	
						271	9								
04	11760 X	8527	-0-	-3233	-0-	182	1	8086	3	Y	235	236	1	33	
						259	9								
05	12183 X	7767	-0-	-4416	-0-	190	1	7289	3	Y	262	252	1	43	
						288	9								
06	11790 X	11631	-0-	-159	-0-	271	1	11121	3	Y	217	247	1	13	
						239	9								
07	12183 X	12173	-0-	-10	-0-	267	1	11613	3	Y	266	267	1	12	
						293	9								
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343															
02	10024 X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1	5	
						57	9								
03	11098 X	10994	-0-	-104	-0-	303	1	10629	3	Y	56	60	1	1	
						62	9								
04	9900 X	9212	-0-	-688	-0-	271	1	8891	3	Y	45	43	1	3	
						50	9								
05	10230 X	8432	-0-	-1798	-0-	239	1	8146	3	Y	43	44	1	2	
						47	9								
06	10650 X	8634	-0-	-2016	-0-	302	1	8282	3	Y	45	42	1	5	
						50	9								
07	11005 X	9049	-0-	-1956	-0-	279	1	8725	3	Y	41	41	1	5	
						45	9								
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893															
02	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1	38	
						277	9								
03	24158 X	24158	-0-	-0-	-0-	548	1	23301	3	Y	281	280	1	39	
						309	9								
04	21180 X	17354	-0-	-3826	-0-	374	1	16727	3	Y	230	237	1	32	
						253	9								
05	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1	41	
						279	9								
06	23370 X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1	7	
						131	9								
07	24149 X	21355	-0-	-2794	-0-	474	1	20639	3	Y	220	217	1	10	
						242	9								
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952															
02	13076 X	10574	-0-	-2502	-0-	283	1	10261	3	Y	27	25	1	3	
						30	9								
03	14477 X	14329	-0-	-148	-0-	397	1	13899	3	Y	30	32	1	1	
						33	9								
04	13380 X	12110	-0-	-1270	-0-	357	1	11727	3	Y	24	23	1	2	
						26	9								
05	12865 X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1	1	
						25	9								
06	13860 X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1	2	
						25	9								
07	14322 X	11697	-0-	-2625	-0-	361	1	11312	3	Y	22	21	1	3	
						24	9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10332 X	8668	-0-	-1664	-0-	233	1	8373	3	Y	56	53	1	6	
03	11439 X	10484	-0-	-955	-0-	290	1	10131	3	Y	57	62	1	1	
04	10110 X	9004	-0-	-1106	-0-	265	1	8686	3	Y	48	45	1	4	
05	10416 X	7564	-0-	-2852	-0-	227	1	7291	3	Y	42	44	1	2	
06	10140 X	7351	-0-	-2789	-0-	257	1	7048	3	Y	42	40	1	4	
07	10478 X	8959	-0-	-1519	-0-	275	1	8634	3	Y	45	43	1	6	

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960															
02	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	270	1	13410	3	Y	232	230	1	35	
03	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	360	1	15227	3	Y	249	249	1	35	
04	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	328	1	14774	3	Y	271	268	1	38	
05	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	325	1	15996	3	Y	285	277	1	46	
06	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	386	1	15788	3	Y	193	228	1	11	
07	15903 X	15528	-0-	-375	-0-	343	1	14947	3	Y	216	217	1	10	

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029															
02	15344 X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1	7	
03	16988 X	16915	-0-	-73	-0-	465	1	16367	3	Y	75	80	1	2	
04	15510 X	13980	-0-	-1530	-0-	412	1	13504	3	Y	58	56	1	4	
05	15624 X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1	2	
06	16380 X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1	6	
07	16926 X	15276	-0-	-1650	-0-	470	1	14739	3	Y	61	59	1	8	

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237															
02	20664 X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1	5	
03	22878 X	13738	-0-	-9140	-0-	394	1	13283	3	Y	55	59	1	1	
04	22140 X	19659	-0-	-2481	-0-	351	1	19258	3	Y	45	43	1	3	
05	22878 X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1	2	
06	22140 X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1	5	
07	21266 X	20698	-0-	-568	-0-	424	1	20221	3	Y	48	47	1	6	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7560 X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1	5941	3	Y	17	16	1	2
03	8370 X	7462	-0-	-908	-0-	19	9	206	1	Y	17	19	1	-0-
04	7470 X	5496	-0-	-1974	-0-	157	1	5325	3	Y	13	12	1	1
05	7316 X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1	-0-
06	7230 X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1	2
07	7471 X	7251	-0-	-220	-0-	224	1	7010	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048														
02	19964 X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1	17971	3	Y	125	125	1	19
03	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	138	9	486	1	Y	136	136	1	19
04	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	150	9	462	1	Y	153	151	1	21
05	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	168	9	445	1	Y	156	152	1	25
06	21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	172	9	516	1	Y	104	123	1	6
07	21979 X	20832	-0-	-1147	-0-	114	9	464	1	Y	117	118	1	5
						129	9							
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458														
02	13132 X	11317	-0-	-1815	-0-	305	1	10968	3	Y	40	38	1	4
03	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	44	9	404	1	Y	44	47	1	1
04	13650 X	12059	-0-	-1591	-0-	48	9	355	1	Y	35	33	1	3
05	13361 X	11958	-0-	-1403	-0-	39	9	342	1	Y	34	36	1	1
06	14190 X	10748	-0-	-3442	-0-	37	9	376	1	Y	33	31	1	3
07	14663 X	11438	-0-	-3225	-0-	36	9	353	1	Y	32	31	1	4
						35	9							
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621														
02	15876 X	15772	-0-	-104	-0-	309	1	15385	3	Y	71	68	1	7
03	19499 X	17773	-0-	-1726	-0-	78	9	406	1	Y	79	84	1	2
04	18870 X	16198	-0-	-2672	-0-	87	9	352	1	Y	61	58	1	5
05	19499 X	11097	-0-	-8402	-0-	67	9	254	1	Y	46	49	1	2
06	17190 X	10807	-0-	-6383	-0-	51	9	254	1	Y	40	38	1	4
*07	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	44	9	413	1	Y	64	60	1	8
						70	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		17528 X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1		22
03		18631 X	17478	-0-	-1153	-0-	17380	3	98	9	Y	89	81	1		30
04		17820 X	16498	-0-	-1322	-0-	16415	3	83	9	Y	75	79	1		26
05		18073 X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1		34
06		17490 X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1		20
07		17732 X	15624	-0-	-2108	-0-	15547	3	77	9	Y	70	67	1		23

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																
02		12348 X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1		18
03		13671 X	9841	-0-	-3830	-0-	9762	3	79	9	Y	72	66	1		24
04		13230 X	10366	-0-	-2864	-0-	10275	3	91	9	Y	83	78	1		29
05		12400 X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1		33
06		10650 X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1		17
*07		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12061	3	100	9	Y	91	78	1		30

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																
02		10192 X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1		47
03		11284 X	10023	-0-	-1261	-0-	9777	3	246	9	Y	224	204	1		67
04		10920 X	9974	-0-	-946	-0-	9706	3	268	9	Y	244	276	1		35
05		10943 X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1		54
06		10590 X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1		34
07		10602 X	8427	-0-	-2175	-0-	8281	3	146	9	Y	133	122	1		45

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337																
02		19908 X	17131	-0-	-2777	-0-	447	1	16078	3	Y	551	526	1		55
03		22041 X	21142	-0-	-899	-0-	566	1	19932	3	Y	585	625	1		15
04		20400 X	17618	-0-	-2782	-0-	506	1	16603	3	Y	463	443	1		35
05		20088 X	18097	-0-	-1991	-0-	498	1	17089	3	Y	464	482	1		17
06		20460 X	15404	-0-	-5056	-0-	510	9	14395	3	Y	442	413	1		46
07		21142 X	16108	-0-	-5034	-0-	486	9	15183	3	Y	400	396	1		50
							485	1								
							440	9								

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235																
02		12432 X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1		31
03		13423 X	12585	-0-	-838	-0-	12449	3	136	9	Y	124	113	1		42
04		12990 X	11704	-0-	-1286	-0-	11584	3	120	9	Y	109	113	1		38
05		13082 X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1		51
06		12660 X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1		28
07		12586 X	12142	-0-	-444	-0-	12017	3	125	9	Y	114	105	1		37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	435	1	27757	3	Y	247	244	1	37
						272	9							
03	29915 X	21768	-0-	-8147	-0-	619	1	20834	3	Y	286	283	1	40
						315	9							
04	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	553	1	30399	3	Y	302	300	1	42
						332	9							
05	29915 X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1	47
						318	9							
06	28950 X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1	12
						220	9							
07	29915 X	27396	-0-	-2519	-0-	557	1	26583	3	Y	233	234	1	11
						256	9							
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
02	14028 X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1	27
						326	9							
03	14880 X	11808	-0-	-3072	-0-	11683	3	125	9	Y	114	107	1	34
						9437	9							
04	14010 X	9437	-0-	-4573	-0-	9306	3	131	9	Y	119	136	1	17
						10189	3							
05	14477 X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1	22
						9256	3							
06	13800 X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1	19
						14861	3							
*07	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	14861	3	128	9	Y	116	96	1	39
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
02	16492 X	15733	-0-	-759	-0-	303	1	15104	3	Y	296	296	1	44
						326	9							
03	18259 X	18152	-0-	-107	-0-	407	1	17391	3	Y	322	321	1	45
						354	9							
04	17370 X	16068	-0-	-1302	-0-	347	1	15367	3	Y	322	322	1	45
						354	9							
05	17701 X	16968	-0-	-733	-0-	329	1	16280	3	Y	326	318	1	53
						359	9							
06	17580 X	16616	-0-	-964	-0-	377	1	15997	3	Y	220	260	1	13
						242	9							
07	18166 X	17019	-0-	-1147	-0-	375	1	16350	3	Y	267	268	1	12
						294	9							
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542														
02	20552 X	17470	-0-	-3082	-0-	469	1	16862	3	Y	126	120	1	13
						139	9							
03	22754 X	22607	-0-	-147	-0-	621	1	21833	3	Y	139	148	1	4
						153	9							
04	20220 X	18821	-0-	-1399	-0-	553	1	18149	3	Y	108	104	1	8
						119	9							
05	20894 X	17178	-0-	-3716	-0-	498	1	16566	3	Y	104	108	1	4
						114	9							
06	21870 X	15862	-0-	-6008	-0-	555	1	15197	3	Y	100	94	1	10
						110	9							
07	22599 X	17262	-0-	-5337	-0-	531	1	16625	3	Y	96	94	1	12
						106	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		21084 X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	29
							216	9				
03		23343 X	22512	-0-	-831	-0-	511	1	21764	3	Y	30
							237	9				
04		21840 X	20141	-0-	-1699	-0-	434	1	19469	3	Y	30
							238	9				
05		22568 X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	35
							238	9				
06		21780 X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	8
							147	9				
07		22506 X	19130	-0-	-3376	-0-	425	1	18528	3	Y	7
							177	9				

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464												
02		22680 X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	60
03		25110 X	20867	-0-	-4243	-0-	20556	3	311	9	Y	84
04		24300 X	20383	-0-	-3917	-0-	20045	3	338	9	Y	44
05		23684 X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	66
06		22920 X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	42
07		22010 X	19150	-0-	-2860	-0-	18954	3	196	9	Y	60

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309												
02		20216 X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	33
03		22506 X	21067	-0-	-1439	-0-	20922	3	145	9	Y	44
04		21780 X	20158	-0-	-1622	-0-	20036	3	122	9	Y	39
05		22506 X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	34
06		21150 X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	34
07		21483 X	18779	-0-	-2704	-0-	18662	3	117	9	Y	35

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230												
02		23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	4
							29	9				
03		26770 X	26770	-0-	-0-	-0-	614	1	26125	3	Y	4
							31	9				
04		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	536	1	23979	3	Y	4
							32	9				
05		24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	5
							32	9				
06		24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	1
							21	9				
*07		23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	528	1	23005	3	Y	1
							25	9				

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931												
02		10276 X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	14
							101	9				
03		11284 X	10644	-0-	-640	-0-	241	1	10302	3	Y	13
							101	9				
04		10800 X	10046	-0-	-754	-0-	218	1	9720	3	Y	14
							108	9				
05		11098 X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	15
							101	9				
06		10740 X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	4
							68	9				
07		11098 X	9828	-0-	-1270	-0-	218	1	9529	3	Y	3
							81	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 282090		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847					
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	33	1	666	2	N	9		9
						10	9						
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150		159
						165	9						
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2		N	-0-			159
*07	744 N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-		159

MCELROY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835					
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-		127
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-		127
04	240 N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	2	N	-0-		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-		127
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		127

MCELROY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	24	1	97	2	N	78		479
						86	9						
03	527 N	313	-0-	-214	-0-	62	1	199	2	N	47		526
						52	9						
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	71	1	194	2	N	47		573
						52	9						
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-		573
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-		573
*07	341 N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-		573

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816					
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2 8	84
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	3	20	9	N	18		102
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	3	25	9	N	23	5 8	120
05	1209 N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2		122
06	1170 N	620	-0-	-550	-0-	614	3	6	9	N	5		127
07	1209 N	835	-0-	-374	-0-	834	3	1	9	N	1	1 8	127

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250622		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		4		087046		08/01/1978		10500		9585 - 9820		
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-			-0-
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		3		144733		03/09/1993		9980		8588 - 9840		
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	2	N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-			-0-
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	15	1	652	2	N	-0-			-0-
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		5		161784		08/05/2001		10050		8566 - 8900		
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
07	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-			-0-
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
GREEN, F.C.		170040		6		183187		03/05/2006		10100		8580 - 9090		
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25			153
						28	9							
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	25			178
						28	9							
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	2	Y	1	129	1	50
						1	9							
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	7	1	149	2	Y	45			95
						50	9							
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	75	2	Y	10			105
						11	9							
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	24			129
						26	9							
TUTLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
GREEN, F.C.		170040		7		222416		04/07/2006		10090		9620 - 9985		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02		532 N	401	-0-	-131	-0-	20 1	381 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	26 1	494 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	316	-0-	-134	-0-	13 1	303 2	Y	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2	Y	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	584 2	Y	7			7
							8 9						
*07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	23 1	540 2	Y	16			23
							18 9						

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

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

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54 1	972 2	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	781 2	Y	-0-			-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	12 1	285 2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42 1	905 2	Y	-0-			-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33 1	707 2	Y	-0-			-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50 1	1123 2	Y	-0-			-0-

TUTTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27 1	910 2	N	-0-			-0-
03	1488	N	624	-0-	-864	-0-	20 1	604 2	N	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26 1	1140 2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25 1	983 2	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34 1	1468 2	N	-0-			-0-
07	1209	N	486	-0-	-723	-0-	11 1	475 2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119 1	2258 2	N	9			37
							10 9						
03	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	245 1	4689 2	N	33			70
							36 9						
04	4590	X	3319	-0-	-1271	-0-	135 1	3162 2	N	20	52 1		38
							22 9						
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182 1	4119 2	N	20			58
							22 9						
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167 1	3828 2	N	17			75
							19 9						
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	166 1	3910 2	N	23			98
							25 9						

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			163
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43 3		N	-0-			163
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849 3	10 9	N	9			172
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447 3	44 9	N	40			212
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561 3	4 9	N	4	176 1		40
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16 3		N	-0-			40

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848									
HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		126
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		126
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	766 3		N	20		146
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	159 3	22 9	N	56	183 1	19
06	510 N	97	-0-	-413	-0-	97 3		N	-0-		19
07	775 N	147	-0-	-628	-0-	147 3		N	-0-		19

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		23
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	332 3	64 9	Y	58		81
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		81
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		81
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-		81

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967			
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		87
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	22 3	14 9	N	13		100
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		100
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		100
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		100
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		100

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006			
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3		Y	-0-		5
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		5
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14 3	13 9	Y	12		17
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		17
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		Y	-0-		17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		17

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212			
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32 3		Y	-0-		19
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	17 3	17 9	Y	15		34
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	47 3	10 9	Y	9		43
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		43
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		43
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-		43

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848															
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	

FAIR OIL, LTD.		258410															
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FITE OIL & GAS, INC.		270752															
SAND ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246946		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170961		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19																	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194587		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19																	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195694		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19																	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198336		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2	5	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198851		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19																	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205698		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3	5	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205705		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903									
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					93	
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2019 - P/A 04/17/19																	

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 206376		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882									
D'SPAIN UNIT		WELL #: 1															
02	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					160	
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					160	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					160	
05	1209 N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					160	
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					160	
07	1178 N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					160	

D'SPAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208431		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924									
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60	

WHITLOW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110									
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214	
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					214	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					215	
05	589 N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215	
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			215	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993									
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	280 1	2056 3	N	6	1 8	235
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	310 1	2325 3	N	-0-		235
04	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	300 1	2033 3	N	6	1 8	240
05	2604 N	2040	-0-	-564	-0-	300 1	1734 3	N	5		245
06	2550 N	1572	-0-	-978	-0-	250 1	1319 3	N	3	1 8	247
07	2418 N	1846	-0-	-572	-0-	310 1	1535 3	N	1	1 8	247

DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082			
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-		109
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		109
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	N	1		110
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-		110
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	524 3	1 9	N	1	1 8	110
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	N	1	1 8	110

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962			
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		145
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3		Y	-0-		145
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 3	1 9	Y	1	1 8	145
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		145
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		145
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	Y	1	1 8	145

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008			
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 3	2 9	Y	2	2 8	80
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-		80
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		80
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1	1 8	80
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-		80
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		80

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 8	374
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		376
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3 8	379
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	4 8	381
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	4 8	384
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	384

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
TITTLE, BESSIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082808		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055															
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0		-0-	-0-	-0-					N				-0-
*05		226517 X		-0-	-226517	-0-					N	341			341
*06		219210 X	134461	-0-	-84749	-0-		132800	2	1661	9	N	1510	1622 1	229
*07		226517 X		-0-	-226517	-0-					N	55			284

RFE OPERATING, LLC 704776															
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780															
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-		819	2	32	9	Y	29	90 1	20
03		1488 N	943	-0-	-545	-0-		935	2	8	9	Y	7	4 8	23
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-		787	2	15	9	Y	14	6 8	31
05		930 N	580	-0-	-350	-0-		574	2	6	9	Y	5	5 8	31
06		900 N	515	-0-	-385	-0-		509	2	6	9	Y	5	5 8	31
*07		945 N	945	-0-	-0-	-0-		859	2	86	9	Y	78	84 1	23

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678															
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1245	2	31	9	Y	28	101 1	23
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1457	2	4	9	Y	4		27
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1349	2	13	9	Y	12		39
05		1302 N	1000	-0-	-302	-0-		1000	2			Y	-0-		39
06		1260 N	1219	-0-	-41	-0-		1219	2			Y	-0-		39
*07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1461	2	105	9	Y	95	105 1	29

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131															
02		3696 X	2793	-0-	-903	-0-		2790	2	3	9	N	3	3 8	91
03		4092 X	3219	-0-	-873	-0-		3184	2	35	9	N	32	5 8	118
04		3960 X	2362	-0-	-1598	-0-		2360	2	2	9	N	2	2 8	118
05		3813 X	340	-0-	-3473	-0-		277	2	63	9	N	57	1 8	174
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		3651	2	13	9	N	12	168 1	9
*07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		3895	2	180	9	N	164	136 1	34

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934															
02		4396 X	2820	-0-	-1576	-0-		2810	2	10	9	N	9	9 8	155
03		4867 X	3128	-0-	-1739	-0-		2938	2	190	9	N	173	190 1	127
04		4710 X	3415	-0-	-1295	-0-		3407	2	8	9	N	7	7 8	127
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		5158	2	74	9	N	67	14 8	180
06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-		5429	2	155	9	N	141	179 1	127
*07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		5388	2	198	9	N	180	183 1	117

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678															
02		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		4385	2	8	9	N	7	7 8	137
03		3689 X	2456	-0-	-1233	-0-		2448	2	8	9	N	7	7 8	137
04		5310 X	3719	-0-	-1591	-0-		3711	2	8	9	N	7	7 8	137
05		5487 X	4419	-0-	-1068	-0-		4404	2	15	9	N	14	14 8	137
06		5310 X	4010	-0-	-1300	-0-		3995	2	15	9	N	14	14 8	137
07		4867 X	4169	-0-	-698	-0-		4163	2	6	9	N	5	5 8	137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		3752 X	2917	-0-	-835	-0-	-0-	2907	2	10	9	190
03		3937 X	2530	-0-	-1407	-0-	-0-	2520	2	10	9	190
04		4140 X	3864	-0-	-276	-0-	-0-	3784	2	80	9	63
05		4278 X	3818	-0-	-460	-0-	-0-	3804	2	14	9	63
06		4140 X	1637	-0-	-2503	-0-	-0-	1572	2	65	9	113
07		3999 X	3185	-0-	-814	-0-	-0-	3134	2	51	9	153

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508												
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	75
03		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	-0-	2219	2		N	75
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	75
05		2294 N	725	-0-	-1569	-0-	-0-	725	2		N	75
06		2160 N	4	-0-	-2156	-0-	-0-	4	2		N	75
07		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-				N	75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169												
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	62
03		4681 X	3002	-0-	-1679	-0-	-0-	2983	2	19	9	62
04		4620 X	2088	-0-	-2532	-0-	-0-	2073	2	15	9	62
05		5239 X	1000	-0-	-4239	-0-	-0-	997	2	3	9	62
06		5070 X	3466	-0-	-1604	-0-	-0-	3443	2	23	9	62
07		5239 X	2898	-0-	-2341	-0-	-0-	2890	2	8	9	62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411												
02		7700 X	7048	-0-	-652	-0-	-0-	6928	2	120	9	122
03		8463 X	8198	-0-	-265	-0-	-0-	7998	2	200	9	100
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	-0-	7730	2	178	9	60
05		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	27
06		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	114
*07		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	-0-	8985	2	273	9	120

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422												
02		36148 X	31145	-0-	-5003	-0-	-0-	30932	2	213	9	108
03		39773 X	33343	-0-	-6430	-0-	-0-	33072	2	271	9	105
04		37470 X	31230	-0-	-6240	-0-	-0-	30953	2	277	9	116
05		38719 X	31082	-0-	-7637	-0-	-0-	30815	2	267	9	123
06		37470 X	29198	-0-	-8272	-0-	-0-	28966	2	232	9	112
07		34472 X	29464	-0-	-5008	-0-	-0-	29229	2	235	9	112

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	2	Y	-0-				15
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	Y	-0-				15
04	420 X	310	-0-	-110	-0-	240	1	70	2	Y	-0-				15
05	465 X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-				15
06	450 X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-				15
07	465 X	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-				15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				75
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				75
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	19880 X	17186	-0-	-2694	-0-	16914	2	272	9	N	247	354	1		155
03	21638 X	18672	-0-	-2966	-0-	18519	2	153	9	N	139	182	1		112
04	20460 X	18551	-0-	-1909	-0-	18025	2	526	9	N	478	358	1		232
05	20274 X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1		278
06	19200 X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1		83
07	19158 X	17006	-0-	-2152	-0-	16832	2	174	9	N	158	171	1		70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8		157
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-				157
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8		157
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-				157
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				157
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				157

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 192064		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806								
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	59 1	753 2	Y	70	60 1	1 8					12
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	77 9	34 2	Y	90	70 1						32
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	99 9		Y	34	8 8						58
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	29	71 1	3 8					13
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	74	69 1	6 8					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	1 8						73

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708								
02	1008 X	379	-0-	-629	-0-	378 2	1 9	N	1	1 8						27
03	930 X	65	-0-	-865	-0-	65 2		N	-0-							27
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-							27
05	775 X	11	-0-	-764	-0-	11 2		N	-0-							27
06	480 X	6	-0-	-474	-0-	6 2		N	-0-							27
07	434 X	9	-0-	-425	-0-	9 2		N	-0-							27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608																	
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			27
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8			27
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			27
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			27
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	N	89	88	1	1	8	27
*07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918																	
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			24
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8			24
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			24
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2	63	9	N	57	1	8			80
06		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	N	3	3	8			80
07		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			80

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10120 - 12728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1819 2	204 9	Y	185	172 1	2 8	26
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1809 2	6 9	Y	5	5 8		26
04	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1147 2	1 9	Y	1	1 8		26
05	2232 N	1329	-0-	-903	-0-	1327 2	2 9	Y	2	2 8		26
06	1770 N	932	-0-	-838	-0-	931 2	1 9	Y	1	1 8		26
*07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1931 2	117 9	Y	106	2 8		130

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536 - 9662		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9729 - 9842		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 9605 - 9716		
02	1344 N	1158	-0-	-186	-0-	1154 2	4 9	N	4	4 8		27
03	1488 N	954	-0-	-534	-0-	948 2	6 9	N	5	5 8		27
04	1350 N	948	-0-	-402	-0-	945 2	3 9	N	3	3 8		27
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1164 2	6 9	N	5	5 8		27
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9	N	3	3 8		27
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023 2	4 9	N	4	4 8		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9604 - 9729		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4T		RRCID -> 232548		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9939		PERF. 9680 - 9711		
02	1288 N	1205	-0-	-83	-0-	1205 2		N	-0-			27
03	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 2		N	-0-			27
04	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1329 2	2 9	N	2	2 8		27
05	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1207 2		N	-0-			27
06	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169 2		N	-0-			27
07	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1181 2	1 9	N	1	1 8		27

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6991 - 9772		
02	616 N	339	-0-	-277	-0-	338 2	1 9	N	1	1 8		100
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	674 2	109 9	N	99	170 1	3 8	26
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 2	2 9	N	2	2 8		26
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765 2	3 9	N	3	3 8		26
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	657 2	3 9	N	3	3 8		26
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	726 2	72 9	N	65	1 8		90

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-			110
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8	110
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8	110
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-			110
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8	110
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8	110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596														
02	1428 X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-			59
03	1581 X	127	-0-	-1454	-0-	66	2	61	9	N	55	53	1	60
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			60
05	186 X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			60
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8	100
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462														
02	15316 X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	112
03	15531 X	10337	-0-	-5194	-0-	10249	2	88	9	N	80	161	1	27
04	13680 X	9260	-0-	-4420	-0-	9084	2	176	9	N	160	161	1	25
05	12896 X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8	150
06	11640 X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	27
07	11191 X	7048	-0-	-4143	-0-	7047	2	1	9	N	1	1	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734														
02	3808 X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	17
03	4030 X	2360	-0-	-1670	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8	17
04	3210 X	2594	-0-	-616	-0-	2494	2	100	9	Y	91	87	1	18
05	3317 X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8	71
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	67
07	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	8	67

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83 2	N	-0-		38
03	14B2 EXT	103	-0-	103	186	103 2	N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		N	-0-		38
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		38
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	N	1	1 8	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830		
02	1960 N	1786	-0-	-174	-0-	131 1	N	-0-		29
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	175 1	N	-0-		29
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	162 1	N	40		69
						44 9				
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	167 1	N	-0-		69
06	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	152 1	N	32	1 8	100
						35 9				
07	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	152 1	N	1	1 8	100
						1 9				

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500		
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	275 2	N	1	1 8	23
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	N	1	1 8	23
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	378 2	N	1	1 8	23
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 2	N	1	1 8	23
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	287 2	N	1	1 8	23
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-		23

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497		
02	2688 N	2479	-0-	-209	-0-	2356 2	N	112	161 1	23
03	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	2779 2	N	9	9 8	23
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	6	6 8	23
05	2759 N	2203	-0-	-556	-0-	2197 2	N	5	5 8	23
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	175	165 1	27
07	2883 N	2760	-0-	-123	-0-	2754 2	N	5	5 8	27

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		27
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	100 2	N	2	2 8	27
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		27
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		27
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		27
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848		
02	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2712 2	Y	45	3 8	57
03	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3283 2	Y	5	5 8	57
04	3330 X	3011	-0-	-319	-0-	3009 2	Y	2	2 8	57
05	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	2938 2	Y	39	82 1	9
06	3180 X	2763	-0-	-417	-0-	2759 2	Y	4	4 8	9
07	3286 X	2960	-0-	-326	-0-	2958 2	Y	2	2 8	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					105

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

02	5824 X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
						52	9									
03	6448 X	5830	-0-	-618	-0-	558	1	5242	2	N	27	27	8			24
						30	9									
04	5970 X	4666	-0-	-1304	-0-	540	1	4098	2	N	25	25	8			24
						28	9									
05	5859 X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
						2	9									
06	5640 X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
						157	9									
07	5828 X	5480	-0-	-348	-0-	558	1	4852	2	N	64	163	1	15	8	27
						70	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

02	8820 X	8310	-0-	-510	-0-	504	1	7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
						51	9									
03	9765 X	9007	-0-	-758	-0-	558	1	8430	2	Y	17	17	8			10
						19	9									
04	9090 X	8843	-0-	-247	-0-	512	1	8231	2	Y	91	77	1	14	8	10
						100	9									
05	9362 X	9330	-0-	-32	-0-	449	1	8829	2	Y	47	18	8			39
						52	9									
06	9060 X	2032	-0-	-7028	-0-	252	1	1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
						17	9									
07	9207 X	5016	-0-	-4191	-0-	5005	2	11	9	Y	10	10	8			13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	630 1	7968 2	Y	97	104 1		16
							107 9						
03		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	674 1	8645 2	Y	104	84 1		36
							114 9						
04		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	652 1	8246 2	Y	55			91
							61 9						
05		9641 X	9204	-0-	-437	-0-	663 1	8507 2	Y	31	106 1		16
							34 9						
06		9330 X	9071	-0-	-259	-0-	653 1	8322 2	Y	87	90 1		13
							96 9						
07		9641 X	9294	-0-	-347	-0-	681 1	8554 2	Y	54			67
							59 9						

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043													
02		13328 X	12181	-0-	-1147	-0-	12031 2	150 9	N	136	170 1	7 8	119
03		14167 X	14043	-0-	-124	-0-	13852 2	191 9	N	174	167 1	10 8	116
04		13710 X	13314	-0-	-396	-0-	13147 2	167 9	N	152	172 1	7 8	89
05		14167 X	13453	-0-	-714	-0-	13276 2	177 9	N	161	159 1	9 8	82
06		13590 X	13311	-0-	-279	-0-	13187 2	124 9	N	113	117 1	14 8	64
*07		15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15737 2	196 9	N	178	177 1	11 8	54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422													
02		6972 X	4813	-0-	-2159	-0-	1518 1	3263 2	N	29			79
							32 9						
03		7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1988 1	4984 2	N	107	168 1		18
							118 9						
04		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1992 1	5318 2	N	189	185 1		22
							208 9						
05		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	2209 1	5556 2	N	10			32
							11 9						
06		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	2083 1	5023 2	N	87			119
							96 9						
07		7781 X	7740	-0-	-41	-0-	2182 1	5444 2	N	104	181 1		42
							114 9						

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206													
02		12908 X	12333	-0-	-575	-0-	11942 2	391 9	N	355	357 1		95
03		14291 X	13459	-0-	-832	-0-	13066 2	393 9	N	357	350 1		102
04		13710 X	13102	-0-	-608	-0-	12719 2	383 9	N	348	356 1		94
05		14043 X	13267	-0-	-776	-0-	12896 2	371 9	N	337	357 1		74
06		13350 X	12919	-0-	-431	-0-	12560 2	359 9	N	326	348 1		52
07		13640 X	13257	-0-	-383	-0-	12887 2	370 9	N	336	353 1		35

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250													
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	675 1	3957 2	Y	-0-			-0-
03		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	719 1	4241 2	Y	-0-			-0-
04		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	724 1	4612 2	Y	-0-			-0-
05		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	782 1	4654 2	Y	-0-			-0-
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	730 1	3681 2	Y	-0-			-0-
*07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	788 1	3795 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43			110
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	47	9	513	1	N	106	181	1	35
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	117	9	678	1	N	124			159
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	136	9	979	1	N	241	343	1	57
06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	265	9	982	1	N	183	178	1	62
*07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	201	9	1039	1	N	158	170	1	50
						174	9							
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
02	3528 X	3394	-0-	-134	-0-	979	1	2400	2	N	14			62
03	3906 X	3148	-0-	-758	-0-	15	9	1167	1	N	43			105
04	3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47	9	1099	1	N	30			135
05	3875 X	2153	-0-	-1722	-0-	33	9	943	1	N	43	176	1	2
06	3750 X	2905	-0-	-845	-0-	47	9	1326	1	N	11			13
07	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	12	9	1139	1	N	10			23
						11	9							
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
02	3892 X	3288	-0-	-604	-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1	33
03	4278 X	3422	-0-	-856	-0-	90	9	581	1	Y	112	131	1	14
04	3600 X	2769	-0-	-831	-0-	123	9	615	1	Y	88	78	1	24
05	3720 X	2878	-0-	-842	-0-	97	9	665	1	Y	90	92	1	22
06	3510 X	2527	-0-	-983	-0-	99	9	641	1	Y	77	85	1	14
07	3627 X	2928	-0-	-699	-0-	85	9	709	1	Y	82	82	1	14
						90	9							
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1	33
03	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	90	9	743	1	Y	111	130	1	14
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	122	9	725	1	Y	88	78	1	24
05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	97	9	751	1	Y	90	92	1	22
06	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	99	9	581	1	Y	77	85	1	14
*07	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	85	9	553	1	Y	75	75	1	14
						83	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		1366 N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	158
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	158
04		1770 N	1327	-0-	-443	-0-	52	1	1275	3	Y	158
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	158
06		1440 N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	158
*07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947												
02		924 N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	25
03		1023 N	698	-0-	-325	-0-	14	1	684	3	N	25
04		990 N	633	-0-	-357	-0-	25	1	608	3	N	25
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	25
06		690 N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	25
*07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	N	25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896												
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	34
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	27	1	555	3	N	36
							2	9				
04		570 N	545	-0-	-25	-0-	22	1	523	3	N	36
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	36
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	41
							6	9				
*07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	61
							22	9				

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968												
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	116
							3	9				
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	3	N	121
							6	9				
04		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1141	3	N	130
							10	9				
05		1302 N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	135
							6	9				
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	135
07		1240 N	1036	-0-	-204	-0-	42	1	994	3	N	135

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942												
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	92
03		1457 N	1113	-0-	-344	-0-	50	1	1063	3	Y	92
04		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	50	1	1226	3	Y	92
05		1240 N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	92
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	92
*07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	3	Y	92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-			35
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-			35
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-			35
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-			35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8	30
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10			40
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14	38	1	16
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8			24
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10			34
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

02	700 N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13			38
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	302	2	11	9	Y	10			48
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	372	2	15	9	Y	14	46	1	16
05	465 N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8			24
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10			34
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16			35
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	406	2	14	9	Y	13			48
04	390 N	90	-0-	-300	-0-	87	2	3	9	Y	3	46	1	5
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9			14
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16			30
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 2	3 9	Y	3	7
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	Y	4	11
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	209 2	9 9	Y	8	8
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	190 2	7 9	Y	6	14
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219 2	8 9	Y	7	21
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	21

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007		
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	320 2	11 9	Y	10	16
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	Y	4	20
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	113 2	4 9	Y	4	5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	420 2	18 9	Y	16	21
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 2	4 9	Y	4	25
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	25

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984		
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	187 2	7 9	Y	6	13
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	148 2	6 9	Y	5	18
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257 2	10 9	Y	9	10
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	162 2	6 9	Y	5	15
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192 2	7 9	Y	6	21
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	21

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993		
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310 3		N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-	-0-
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 2		N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319							
02	18256 X	14809	-0-	-3447	-0-	165 119 9	1	14525	2	Y	108	119	1		33
03	20212 X	10167	-0-	-10045	-0-	215 112 9	1	9840	2	Y	102	109	1		26
04	19560 X	19533	-0-	-27	-0-	291 81 9	1	19161	2	Y	74	48	1		52
05	20212 X	18867	-0-	-1345	-0-	272 98 9	1	18497	2	Y	89	103	1		38
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	289 127 9	1	19952	2	Y	115	66	1	3 8	84
07	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT				84

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931							
02	11480 X	7859	-0-	-3621	-0-	88 41 9	1	7730	2	Y	37	41	1		11
03	12710 X	8594	-0-	-4116	-0-	183 62 9	1	8349	2	Y	56	53	1		14
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	176 76 9	1	11551	2	Y	69	35	1		48
05	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	175 65 9	1	11878	2	Y	59	81	1		26
06	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	166 72 9	1	11456	2	Y	65	43	1		48
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT				48

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852							
02	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	363 212 9	1	31919	2	Y	193	203	1		61
03	25296 X	22298	-0-	-2998	-0-	473 200 9	1	21625	2	Y	182	196	1		47
04	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	383 184 9	1	25145	2	Y	167	97	1		117
05	25296 X	24684	-0-	-612	-0-	357 106 9	1	24221	2	Y	96	172	1		41
06	24480 X	24477	-0-	-3	-0-	348 121 9	1	24008	2	Y	110	69	1		82
07	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT				82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	20048 X	18717	-0-	-1331	-0-	274	1	18376	2	Y	61 38 1	56
03	22537 X	21422	-0-	-1115	-0-	67	9	21029	2	Y	76 99 1	33
04	21810 X	18047	-0-	-3763	-0-	84	9	17719	2	Y	63 47 1	49
05	22537 X	12001	-0-	-10536	-0-	259	1	11806	2	Y	42 43 1	48
06	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	69	9	21433	2	Y	41 65 1	24
07	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-	149	1			Y	NO RPT	24
						46	9					
						317	1					
						45	9					
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385												
02	25564 X	25146	-0-	-418	-0-	368	1	24719	2	Y	54 46 1	35
03	28613 X	22645	-0-	-5968	-0-	59	9	22261	2	Y	52 65 1	22
04	27690 X	26809	-0-	-881	-0-	327	1	26356	2	Y	61 36 1	47
05	28613 X	22789	-0-	-5824	-0-	57	9	22448	2	Y	52 41 1	58
06	27060 X	24896	-0-	-2164	-0-	386	1	24482	2	Y	47 78 1	27
07	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-	67	9			Y	NO RPT	27
						284	1					
						57	9					
						362	1					
						52	9					
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575												
02	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	398	1	26734	2	Y	135 99 1	106
03	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	149	9	27609	2	Y	150 192 1	64
04	27878 X	27878	-0-	-0-	-0-	406	1	27316	2	Y	147 98 1	113
05	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	165	9	25168	2	Y	134 98 1	149
06	27334 X	27334	-0-	-0-	-0-	400	1	26760	2	Y	162 217 1	94
07	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-	162	9			Y	NO RPT	94
						319	1					
						147	9					
						396	1					
						178	9					
WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT)			98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.			018883											
HURD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6450 - 6590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #:	1	RRCID ->	017036	COMPL. DATE	06/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6568		
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2		N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
DAVIS GAS UNIT -A- 1			WELL #:	1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404 - 6592			
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894	1	4548	3	Y	1006	998	1	150
							1107	9							
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1000	1	4727	3	Y	979	993	1	136
							1077	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	959	1	4459	3	Y	1048	1038	1	146
							1153	9							
05	5890	X	5682	-0-	-208	-0-	948	1	4045	3	Y	626	670	1	102
							689	9							
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	965	1	4291	3	Y	642	707	1	37
							706	9							
*07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	1015	1	5480	3	Y	1007	997	1	47
							1108	9							

FINDLEY GAS UNIT B			WELL #:	1	RRCID ->	017023	COMPL. DATE	05/26/1950	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6384 - 6451			
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100	1	2036	3	Y	53	53	1	8
							58	9							
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	1223	1	2157	3	Y	52	53	1	7
							57	9							
04	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1168	1	1506	3	Y	42	43	1	6
							46	9							
05	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	1212	1	1999	3	Y	51	49	1	8
							56	9							
06	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	1169	1	1394	3	Y	27	33	1	2
							30	9							
07	3534	X	2330	-0-	-1204	-0-	1198	1	1107	3	Y	23	24	1	1
							25	9							

JONES GAS UNIT			WELL #:	6 U	RRCID ->	159636	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	6436 - 6444
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	29	27	1	2
							32	9							
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	52	52	1	2
							57	9							
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	881	3	Y	42	40	1	4
							46	9							
*07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	746	3	Y	32	32	1	4
							35	9							

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430															
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1537	-0-	-59	-0-	156 1	1381 3	Y	-0-		-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	184 1	1794 3	Y	-0-		-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	174 1	1604 3	Y	1	1 1	-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	176 1	1634 3	Y	1	1 1	-0-
06	1920 N	1730	-0-	-190	-0-	176 1	1554 3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	179 1	1602 3	Y	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160179		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164567		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540			
02	2324 N	2125	-0-	-199	-0-	2125 3		Y	-0-		45
03	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	2446 3		Y	-0-		45
04	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329 3		Y	-0-		45
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		Y	-0-		45
06	2370 N	2184	-0-	-186	-0-	2184 3		Y	-0-		45
07	2418 N	2231	-0-	-187	-0-	2231 3		Y	-0-		45

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468			
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-		-0-
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
07	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2332 3		N	-0-		-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC.		520328									
BENDER, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446			
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138 1	1 9	N	1		32
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 1	1 9	N	1		33
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	726 1	1 9	N	1		34
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 1	1 9	N	1		35
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 1		N	-0-		35
07	744 N	37	-0-	-707	-0-	37 1		N	-0-		35

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
WOODLEY COBRA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 286912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186 1	124
						141	9						
03	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	41	1	1003	3	N	93	188 1	29
						102	9						
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	38	1	1066	3	N	104		133
						114	9						
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180 1	56
						113	9						
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100		156
						110	9						
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1149	3	N	103	171 1	88
						113	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548													
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171 1	101
						240	9						
03	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	41	1	1055	3	N	249	181 1	169
						274	9						
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	N	254	354 1	69
						279	9						
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174 1	167
						299	9						
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321 1	83
						261	9						
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	242	186 1	139
						266	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556													
02	1876 N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523 1	59
						288	9						
03	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	63	1	1651	3	N	307	183 1	183
						338	9						
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	N	296	358 1	121
						326	9						
05	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187 1	196
						288	9						
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353 1	140
						327	9						
*07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	3	N	295	187 1	248
						325	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546													
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-		68
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-		68
04	1110 N	831	-0-	-279	-0-	35	1	796	3	N	-0-		68
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-		68
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-		68
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	-0-		68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	22 1	721 3	N	171	164 1	145	
						188 9						
03	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	873 3	201 9	N	183	166 1	162	
04	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	24 1	851 3	N	178	171 1	169	
						196 9						
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28 1	962 3	N	179	155 1	193	
						197 9						
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	25 1	864 3	N	172	317 1	48	
						189 9						
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		48	

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414												
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	10 1	333 3	N	384	486 1	231	
						422 9						
03	899 N	593	-0-	-306	-0-	315 3	278 9	N	253	180 1	304	
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	16 1	558 3	N	460	525 1	239	
						506 9						
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	15 1	526 3	N	454	517 1	176	
						499 9						
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	17 1	598 3	N	430	544 1	62	
						473 9						
*07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13 1	673 3	N	447	368 1	141	
						492 9						

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TENISON OIL COMPANY 841409												
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448												
02	1092 N	1091	-0-	-1	-0-	1091 2		N	-0-		-0-	
03	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	1009 2		N	-0-		-0-	
04	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 2		N	-0-		-0-	
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		N	-0-		-0-	

TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 1		N	-0-		134	
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583 1	10 9	N	9		143	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1131 1	2 9	N	2		145	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 1	1 9	N	1		146	
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 1	2 9	N	2		148	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148	

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800									
WOODS, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 017056		COMPL. DATE 04/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1951	1	43 9	N	39	155
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	1	3 9	N	3	158
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	1	1 9	N	1	159
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1 9	N	1	160
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	1	1 9	N	1	161
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	161

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883									
WOODLAWN G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 202429		COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22 2	N	-0-	14
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45 2	N	-0-	14
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37 2	N	-0-	14
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54 2	N	-0-	14
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48 2	N	-0-	14
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48 2	N	-0-	14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 109590		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	433	1	2464 3	Y	63	61 1
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	500	1	3393 3	Y	75	79 1
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	468	1	2550 3	Y	53	51 1
05	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263 3	Y	48	50 1
06	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266 3	Y	52	49 1
*07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	499	1	2985 3	Y	59	57 1

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 111247		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190982		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191628	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6436 -	8430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6502 -	6520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 -	9990	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6457 -	6578
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	291 1	1607	3	Y	20	21	1	3
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	335 1	1372	3	Y	26	25	1	4
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	322 1	2052	3	Y	28	28	1	4
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	320 1	1374	3	Y	20	21	1	3
06	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	303 1	772	3	Y	8	11	1	-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	9 9			Y	-0-			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #:		1	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6453 -	6461
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	113772	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6525 -	6536
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6596	-		6612
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605				CNTY: HARRISON			
BENNETT				WELL #: 2	RRCID -> 264391	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 6478	-		6484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781				CNTY: HARRISON			
HARRIS "E"				WELL #: 1	RRCID -> 083520	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6602	-		6620
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			102
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			102
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	25 2	N	8			110
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	64 2	N	14 9			123
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30 2	N	14 9			136
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 2	N	62 9			192

MICHAELS				WELL #: 1	RRCID -> 165404	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6601	-		6611
02	196 N	56	-0-	-140	-0-	56 2	N	-0-			35
03	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 2	N	-0-			35
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			35
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			35
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			35
07	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 2	N	-0-			35

HARRIS "E"				WELL #: 2	RRCID -> 201280	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6570	-		6584
02	840 N	102	-0-	-738	-0-	102 2	N	-0-			228
03	868 N	40	-0-	-828	-0-	36 2	N	4	182 1		50
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	7 9			56
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	28 9			81
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	24 9			103
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	28 9			128

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				CNTY: HARRISON			
BLACK STONE MINERALS LP				WELL #: 1	RRCID -> 283192	COMPL. DATE 07/24/2017	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 10074	-		10080
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	13	13 8		30
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	6	6 8		30
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	490 2	N	73	3 8		100
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	8	8 8		100
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	42 2	N	1	1 8		100
07	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2	N	-0-			100

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617														
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-				N	-0-			106
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3262	3	22	9	N	20		126
04	6240	X	1822	-0-	-4418	-0-	1810	3	12	9	N	11		137
05	6448	X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-		137
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7		144
07	3286	X	644	-0-	-2642	-0-	12	1	607	3	N	23		167
							25	9						

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756														
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1		90
							1	9						
03	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	88	1	1725	3	N	-0-		90
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	-0-		90
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-		90
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-		90
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2065	3	N	-0-		90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728														
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-		174
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-		174
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-		174
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-		174
06	5370	X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5		179
							6	9						
*07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	N	8		187
							9	9						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 183017		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183035		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175214		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650								
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3		Y	-0-					-0-
03	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3		Y	-0-					-0-
04	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	1578	3		Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656								
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-					-0-
05	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	2144	3		N	-0-					-0-
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1790	3		N	-0-					-0-
07	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1985	3		N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC.		520328		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
EMMITT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1537 S	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	N	35		56
03	1706 S	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1583	2	N	-0-		56
04	1670 S	1670	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	1	1 8	56
05	1865 S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83		139
06	1733 S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158 1	16
*07	1714 S	1714	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	-0-		16

PILOT				WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
02	4144 X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-		140
03	4588 X	1915	-0-	-2673	-0-	1897	2	18	9	N	16	128 1	27
04	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	1399	2			N	-0-		27
05	3751 X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-		27
06	3000 X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-		27
07	2480 X	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-		27

TAYLOR, T.J.				WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
02	2212 X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-		22
03	2077 X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-		22
04	1950 X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-		22
05	1705 X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-		22
06	1590 X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47		69
07	1519 X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-		69

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
02	30632 X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-		26
03	33914 X	21720	-0-	-12194	-0-	93	1	21627	2	N	-0-		26
04	32820 X	15821	-0-	-16999	-0-	90	1	15645	2	N	78		104
05	30907 X	13765	-0-	-17142	-0-	93	1	13636	2	N	33		137
06	26970 X	11380	-0-	-15590	-0-	90	1	11269	2	N	19	130 1	25
07	25048 X	10167	-0-	-14881	-0-	93	1	10074	2	N	-0-		25

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248									
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5757 - 5770
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DURKEE GAS UNIT 1 //CONT.// 834248														
WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
												AMT CODE		
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		50	1	1016	3	N	-0-	95
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		59	1	1265	3	N	-0-	95
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		52	1	1185	3	N	-0-	95
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		54	1	1216	3	N	-0-	95
06		1290 N	1194	-0-	-96	-0-		51	1	1143	3	N	-0-	95
*07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		25	1	1261	3	N	-0-	95

TIPCO OPERATING CO.														
DAVIS, FRANK ESTATE														
WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675														
02		1400 N	1120	-0-	-280	-0-		1120	1			N	-0-	154
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	1			N	-0-	154
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2168	1	2	9	N	2	156
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2083	1	3	9	N	3	35
*06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2193	1	1	9	N	1	36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	36

DAVIS, FRANK A-3														
WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741														
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SHOULTS RIVERSTONE														
WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662														
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750 - 5982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	108941	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460 - 6600
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID ->	110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		4-U	RRCID ->	139281	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6743 - 6758
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019 - P/A 05/09/19											
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-	-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146165	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598 - 6603
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID ->	146849	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930 - 6938
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770								
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23 1	1164 3	Y	44	44	1					7
						48 9										
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	32 1	1361 3	Y	48	48	1					7
						53 9										
04	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	27 1	1202 3	Y	48	48	1					7
						53 9										
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	28 1	1394 3	Y	54	52	1					9
						59 9										
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	32 1	1312 3	Y	35	42	1					2
						39 9										
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30 1	1316 3	Y	42	42	1					2
						46 9										

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5824 X	5799	-0-	-25	-0-	155 1	5577 3	Y	61	58 1	6
03		6665 X	5619	-0-	-1046	-0-	67 9	5410 3	Y	51	56 1	1
04		6450 X	34	-0-	-6416	-0-	56 9	33 3	Y	-0-	1 1	-0-
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
06		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-		-0-
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-		-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-		-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849		
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 278607		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372		
02	SWR 10	1538	-0-	1538	57701	156 1	1382 3	Y	-0-	-0-
03	SWR 10	1978	-0-	1978	59679	184 1	1794 3	Y	-0-	-0-
04	SWR 10	1780	-0-	1780	61459	174 1	1605 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
05	SWR 10	1812	-0-	1812	63271	176 1	1635 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	SWR 10	1731	-0-	1731	65002	176 1	1555 3	Y	-0-	-0-
07	SWR 10	1782	-0-	1782	66784	179 1	1603 3	Y	-0-	-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
TUTTLE				WELL #:	2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6902 - 6948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1008 N	830	-0-	-178	-0-	25 1	805 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	827	-0-	-382	-0-	27 1	800 2	N	-0-				-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	32 1	1322 2	N	-0-				-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	33 1	1256 2	N	-0-				-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	32 1	1362 2	N	-0-				-0-
*07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	29 1	1231 2	N	-0-				-0-

GREEN, F. C.				WELL #:	2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	6922 - 6958	
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	39 1	723 2	Y	-0-				-0-
03		1023 N	977	-0-	-46	-0-	49 1	928 2	Y	-0-				-0-
04		810 N	803	-0-	-7	-0-	33 1	770 2	Y	-0-				-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	39 1	916 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	702	-0-	-258	-0-	29 1	673 2	Y	-0-				-0-
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	35 1	804 2	Y	-0-				-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605		RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 - 6740	
BECKHAM, ALVIN				WELL #:	2A									
02		2716 X	59	-0-	-2657	-0-	2 2	57 9	N	52				154
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	46				200
04		2520 X	366	-0-	-2154	-0-	252 2	114 9	N	104	194	1		110
05		2604 X	128	-0-	-2476	-0-	67 2	61 9	N	55				165
06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1253 2	46 9	N	42				207
*07		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1522 2	41 9	N	37				244

BECKHAM, ALVIN				WELL #:	1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6760 - 6766	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECKHAM, ALVIN				WELL #:	4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6496 - 6502	
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-				-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-				-0-
04		840 N	812	-0-	-28	-0-	812 2		N	-0-				-0-
05		806 N	544	-0-	-262	-0-	544 2		N	-0-				-0-
06		690 N	516	-0-	-174	-0-	516 2		N	-0-				-0-
07		837 N	613	-0-	-224	-0-	613 2		N	-0-				-0-

BECKHAM, ALVIN				WELL #:	3A	RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6754 - 6760	
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-				-0-
03		1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2		N	-0-				-0-
04		900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2		N	-0-				-0-
05		961 N	863	-0-	-98	-0-	863 2		N	-0-				-0-
06		930 N	477	-0-	-453	-0-	477 2		N	-0-				-0-
07		806 N	627	-0-	-179	-0-	627 2		N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605														
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712								
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744								
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	3	3	8			27
						3	9									
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	N	3	3	8			27
						3	9									
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	3	3	8			27
						3	9									
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	N	1	1	8			27
						1	9									
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	1	1	8			27
						1	9									

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696								
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 255144		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692								
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TIPCO OPERATING CO.				860800								
DAVIS, FRANK A-3				WELL #:	1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6636 - 6646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6698 - 6818
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1596	1	26	9	N	52
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	1	20	9	N	70
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	1	18	9	N	86
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	2
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	1	26	9	N	26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6718
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1667	1	62	9	N	105
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	1	18	9	N	121
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	1	54	9	N	170
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	108
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	1	17	9	N	123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS				WELL #:		RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6471 - 6479
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011												

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848								
HATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9086 - 10362
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		82

DEVON				WELL #:	1	RRCID ->	224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8984 - 10371	
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	4	3	13	9	Y	32
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	32
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	8	3	8	9	Y	39
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			Y	39
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	39
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	39

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
HATLEY		WELL #:		2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			Y	-0-			76
03	496 N	143	-0-	-353 B	-0-	143	3			Y	-0-			76
04	480 N	207	-0-	-273 B	-0-	141	3	66	9	Y	60			136
05	496 N	224	-0-	-272 B	-0-	224	3			Y	-0-			136
*06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-			136
*07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-			136

DEADY		WELL #:		1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368				
02	1064 N	750	-0-	-314 B	-0-	750	3			Y	-0-			41
03	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-			41
04	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1433	3	79	9	Y	72			113
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			Y	-0-			113
*06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			Y	-0-			113
*07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			Y	-0-			113

DEADY		WELL #:		2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396				
02	532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439	3			Y	-0-			6
03	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-			6
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502	3	12	9	Y	11			17
05	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			Y	-0-			17
06	570 N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			Y	-0-			17
07	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			Y	-0-			17

DEADY		WELL #:		6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394				
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			Y	-0-			6
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-			6
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	180	3	10	9	Y	9			15
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-			15
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-			15
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			15

HATLEY		WELL #:		4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417				
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-			8
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-			8
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	159	3	8	9	Y	7			15
05	155 N	47	-0-	-108 B	-0-	47	3			Y	-0-			15
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-			15
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			15

DEVON GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394				
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	560	3	13	9	Y	12			41
03	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			Y	-0-			41
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	794	3	35	9	Y	32			73
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-			73
*06	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			Y	-0-			73
07	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			Y	-0-			73

DEVON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
DEADY		WELL #:		4	RRCID ->	240419	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9010 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251 3		Y	-0-		6
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		Y	-0-		6
04		300 N	191	-0-	-109 B	-0-	180 3	11 9	Y	10		16
05		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		Y	-0-		16
*06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		Y	-0-		16
*07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		Y	-0-		16

HATLEY		WELL #:		7	RRCID ->	242140	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	9098 - 10405
02		112 N	44	-0-	-68 B	-0-	44 3		Y	-0-		2
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		Y	-0-		2
04		90 N	35	-0-	-55 B	-0-	33 3	2 9	Y	2		4
05		62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 3		Y	-0-		4
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-		4
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		4

DEVON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242485	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8990 - 10386
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HATLEY		WELL #:		9	RRCID ->	242969	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	9085 - 10497
02		168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
*06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
07		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		Y	-0-		-0-

HATLEY		WELL #:		10	RRCID ->	242970	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	9150 - 10532
02		168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120 3		Y	-0-		1
03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		Y	-0-		1
04		210 N	122	-0-	-88 B	-0-	121 3	1 9	Y	1		2
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		Y	-0-		2
06		240 N	145	-0-	-95 B	-0-	145 3		Y	-0-		2
*07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		Y	-0-		2

HATLEY		WELL #:		8	RRCID ->	243090	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	9088 - 10480
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HATLEY		WELL #:		11	RRCID ->	243190	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9140 - 10523
02		112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69 3		Y	-0-		11
03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		Y	-0-		11
04		150 N	91	-0-	-59 B	-0-	82 3	9 9	Y	8		19
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		Y	-0-		19
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-		19
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-		19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3			Y	-0-			13
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-			13
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11			24
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-			24
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			24
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	342	3	13	9	Y	12			46
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-			46
04	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	56	3	11	9	Y	10			56
05	124 N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			Y	-0-			56
06	120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			Y	-0-			56
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			Y	-0-			56

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

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

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

02	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1580	3	13	9	Y	12			75
03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-			75
04	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1445	3	34	9	Y	31			106
05	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			Y	-0-			106
*06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	928	3	1	9	Y	1			107
*07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			Y	-0-			107

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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

CRD OPERATING, LLC BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 186953 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

02	588 N	287	-0-	-301 B	-0-	287	2			N	-0-			58
03	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-			58
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			58
05	310 N	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-			58
06	570 N	5	-0-	-565 B	-0-	5	2			N	-0-			58
*07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			58

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953										
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248										
02	534	N	534	-0-	-0-	B	534	2	N	50
03	682	N	578	-0-	-104	B	578	2	N	50
04	524	N	524	-0-	-0-	B	524	2	N	50
05	589	N	538	-0-	-51	B	538	2	N	50
06	570	N	469	-0-	-101	B	469	2	N	50
07	527	N	471	-0-	-56	B	471	2	N	50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405										
02	784	N	559	-0-	-225	B	559	2	N	102
03	744	N	648	-0-	-96	B	648	2	N	102
04	70	N	70	-0-	-0-	B	70	2	N	102
05	620	N	2	-0-	-618	B	2	2	N	102
06	630	N	4	-0-	-626	B	4	2	N	102
*07	430	N	430	-0-	-0-	B	430	2	N	102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	259 2	3 9	N	3			45
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			45
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	368 2	6 9	N	5			50
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	434 2	7 9	N	6			56
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	375 2	6 9	N	5			61
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	289 2	2 9	N	2			63

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			89
03	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			89
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			89
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			89
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			89
*07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

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

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

02	672 X	115	-0-	-557 B	-0-	15 1	100 2	N	-0-			80
03	1238 X	1238	-0-	-0- B	-0-	186 1	1049 2	Y	3	80 1	3 8	-0-
04	900 X	900	-0-	-0- B	-0-	451 1	446 2	Y	3	2 1		1
05	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	467 1	997 2	Y	2	1 1	2 8	-0-
06	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	453 1	1255 2	Y	-0-			-0-
*07	1737 X	1737	-0-	-0- B	-0-	453 1	1283 2	Y	1	1 8		-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

02	1652 N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415 2	35 9	N	32	1 8		90
03	1674 N	1476	-0-	-198 B	-0-	1476 2		N	-0-			90
04	1530 N	1414	-0-	-116 B	-0-	1412 2	2 9	N	2	2 8		90
05	1612 N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230 2		N	-0-			90
06	1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359 2	3 9	N	3	1 8		92
07	1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	1390 2	23 9	N	21	1 8		112

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

02	1680 N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407 2	2 9	N	2	2 8		147
03	1674 N	1524	-0-	-150 B	-0-	1491 2	33 9	N	30	143 1	4 8	30
04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1660 2	2 9	N	2	2 8		30
05	1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488 2	3 9	N	3	3 8		30
06	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684 2	12 9	N	11	3 8		38
07	1705 N	1638	-0-	-67 B	-0-	1613 2	25 9	N	23	2 8		59

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		336 N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2	N	-0-		27
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-		27
04		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		27
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		27
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		27
07		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-		27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222												
02		392 N	87	-0-	-305 B	-0-	85	2	2 9 N	2	2 0	-0-
03		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	384	2	9 9 N	8	8 0	-0-
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	269	2	6 9 N	5	5 0	-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19 9 N	17	17 0	-0-
06		390 N	87	-0-	-303 B	-0-	83	2	4 9 N	4	4 0	-0-
07		279 N	79	-0-	-200 B	-0-	76	2	3 9 N	3	3 0	-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210												
02		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		-0-		27
03		1240 N	1043	-0-	-197 B	-0-	1042	2	1 9 N	1	1 8	27
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1161	2	56 9 N	51	1 8	77
05		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1199	2	3 9 N	3	3 8	77
06		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1125	2	3 9 N	3	3 8	77
07		1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	1148	2	2 9 N	2	2 8	77

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232												
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-	788	2	2 9 N	2	2 8	26
03		961 N	255	-0-	-706 B	-0-	254	2	1 9 N	1	1 8	26
04		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	810	2	28 9 N	25	1 8	50
05		868 N	506	-0-	-362 B	-0-	505	2	1 9 N	1	1 8	50
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				-0-		50
07		868 N	483	-0-	-385 B	-0-	483	2		-0-		50

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220												
02		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10 9 N	9	1 8	65
03		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	474	2	7 9 N	6	2 8	69
04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	673	2	4 9 N	4	1 8	72
05		651 N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10 9 N	9	1 8	80
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3 9 N	3	1 8	82
07		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	643	2	3 9 N	3	1 8	84

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17 9 N	15	2 8	70
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1 9 N	1	1 8	70
04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	681	2	8 9 N	7	2 8	75
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3 9 N	3	1 8	77
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7 9 N	6	1 8	82
*07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4 9 N	4	1 8	85

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218												
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	452	2	2 9 N	2	2 0	-0-
03		1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	1074	2	4 9 N	4	4 0	-0-
04		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		-0-		-0-
05		496 N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		1050 N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2		-0-		-0-
07		465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2		-0-		-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			107
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2			N	-0-			107
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-			107
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			107
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-		35 1	506 2		N	4	4 8		107
*07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		4 9			N				107
							3 1	167 2		N	-0-			

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-		27 2			N	-0-			-0-
03	13 N	5	-0-	-8 B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 2			N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2			N	-0-			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13 2			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	1	1 8		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
02	2492 X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78 5		-0-
03	2759 X	823	-0-	-1936 B	-0-		4 1	817 2		Y	2	1 1		1
							2 9							
04	1080 X	1056	-0-	-24 B	-0-		3 1	1053 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0- B	-0-		3 1	1553 2		Y	-0-			-0-
06	926 X	926	-0-	-0- B	-0-		2 1	924 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-		2 1	1013 2		Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10513 - 10612														
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
04	270 N	88	-0-	-182 B	-0-		88 2			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
02	252 N	187	-0-	-65 B	-0-		183 2	4 9		N	4	1 8		60
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		189 2	9 9		N	8	1 8		67
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-		163 2	14 9		N	13	1 8		79
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-		171 2	8 9		N	7	1 8		85
06	687 N	687	-0-	-0- B	-0-		653 2	34 9		N	31	49 1	3 8	64
*07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-		839 2	15 9		N	14	1 8		77

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		644 N	407	-0-	-237 B	-0-	407 2		N	-0-			130	
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	674 2	10 9	N	9	88 1		51	
04		750 N	560	-0-	-190 B	-0-	560 2		N	-0-			51	
05		465 N	303	-0-	-162 B	-0-	302 2	1 9	N	1	1 8		51	
06		660 N	331	-0-	-329 B	-0-	331 2		N	-0-			51	
*07		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			51	

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
02		952 N	838	-0-	-114 B	-0-	837 2	1 9	N	1	1 8		62	
03		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	879 2	7 9	N	6	1 8		67	
04		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	915 2	4 9	N	4	1 8		70	
05		930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812 2		N	-0-			70	
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	933 2	11 9	N	10	1 8		79	
07		961 N	874	-0-	-87 B	-0-	852 2	22 9	N	20	72 1 1 8		26	

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710														
02		560 N	544	-0-	-16 B	-0-	544 2		N	-0-			65	
03		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			65	
04		510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 2		N	-0-			65	
05		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			65	
06		870 N	638	-0-	-232 B	-0-	41 1	597 2	N	-0-			65	
*07		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	16 1	926 2	N	-0-			65	

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475														
02		3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708 2	2 9	N	2	2 8		27	
03		3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3524 2	79 9	N	72	5 8		94	
04		3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3017 2	3 9	N	3	3 8		94	
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 2		N	-0-			94	
06		2730 X	2684	-0-	-46 B	-0-	2681 2	3 9	N	3	3 8		94	
07		2821 X	1474	-0-	-1347 B	-0-	1433 2	41 9	N	37	104 1		27	

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
02		5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-	5860 2	3 9	N	3	3 8		142	
03		6479 X	5993	-0-	-486 B	-0-	5989 2	4 9	N	4	4 8		142	
04		6270 X	5817	-0-	-453 B	-0-	5815 2	2 9	N	2	2 8		142	
05		6479 X	6057	-0-	-422 B	-0-	6056 2	1 9	N	1	1 8		142	
06		6270 X	5139	-0-	-1131 B	-0-	5091 2	48 9	N	44	156 1	3 8	27	
07		6479 X	5625	-0-	-854 B	-0-	5624 2	1 9	N	1	1 8		27	

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 10832														
*03		0	50609	-0-	50609 B	50609	275 1	49632 2	Y	638	256 1	105 8	277	
							702 9							
*04		0	174794	-0-	174794 B	225403	446 1	171432 2	Y	2651	2321 1	288 8	319	
							2916 9							
*05		448868 X	223465	-0-	-225403 B	-0-	460 1	220028 2	Y	2706	2712 1	131 8	182	
							2977 9							
*06		228300 X	209866	-0-	-18434 B	-0-	445 1	206736 2	Y	2441	2302 1	202 8	119	
							2685 9							
07		235910 X	210285	-0-	-25625 B	-0-	460 1	206952 2	Y	2612	2098 1	336 8	297	
							2873 9							

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976						
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 211874	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 9024 - 9076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		896 N	862	-0-	-34 B	-0-	848 2	155
03		961 N	935	-0-	-26 B	-0-	915 2	173
04		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	863 2	180
05		961 N	896	-0-	-65 B	-0-	889 2	185
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	928 2	190
*07		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	949 2	193

WOODLAWN, SW. (PETTIT)		98570 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406						
PYLE		WELL #: 1	RRCID -> 112450	COMPL. DATE 07/14/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6760 - 6768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	255
03		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 3	255
04		450 N	174	-0-	-276	-0-	174 3	255
05		465 N	168	-0-	-297	-0-	168 3	255
06		390 N	130	-0-	-260	-0-	130 3	255
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	255

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)		98570 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406						
GILSTRAP		WELL #: 1	RRCID -> 118353	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6650 - 6658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	151	-0-	-73	-0-	143 3	40
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 3	41
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	103 3	43
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	131 3	70
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	163 3	71
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	136 3	80

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798						
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 048259	COMPL. DATE 03/02/1970	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8354 - 8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1	RRCID -> 275608	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 8450 - 8713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

FOX SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1	RRCID -> 276585	COMPL. DATE 07/31/2016	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8186 - 8433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685										
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 8220 - 8240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	364	1	2825	2	N	81	175
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	464	1	3812	2	N	88	82
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	396	1	3664	2	N	73	155
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3304	2	N	93	72
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	297	1	3704	2	N	72	144
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	79	9			N	NO RPT	144

MCDOWELL, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8048 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	2	1	12	2	N	2	2
04	14B2 EXT	453	-0-	453	-0-	40	1	373	2	N	36	38
05	14B2 EXT	218	-0-	218	-0-	14	1	160	2	N	40	78
06	1079 X	392	-0-	-687	-0-	19	1	235	2	N	125	203
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	138	9			N	NO RPT	203

BIRD, O. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 13004		PERF. 7745 - 8043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1036 N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	78
03	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	133	9	784	2	N	119	197
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1337	2	N	98	115
05	930 N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-	115
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	115
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	115

 YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52				219
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	35	174	1		80
							39	9								
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	N	45				125
							50	9								
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47				172
							52	9								
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62				234
							68	9								
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				234

 YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
 MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

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

 YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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

 YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YANTIS (SMACKOVER)		//CONT.//		99254 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13134 -	13329				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

YANTIS, SW. (SMACKOVER)				99260 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
W. YANTIS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13038 -	13144				

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

W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285	PERF.12863 -	13120				

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

YANTIS, WEST (SMACKOVER)				99261 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
BIRD HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199984	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12756 -	12767				

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